GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

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

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

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

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

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	13880	-0-	13880	13880	13680	2	200	9	N	182	182	1			28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13880					N	NO RPT					28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13880					N	NO RPT					28

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

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

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

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

OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

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

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

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

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

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

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

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

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

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

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

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

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

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

W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400 X	13357	-0-	-1043	-0-	13043	2	314	9	N	285	186	1	552	7	304
12	14725 X	13839	-0-	-886	-0-	13517	2	322	9	N	293	384	1			213
01	14632 X	13615	-0-	-1017	-0-	13294	2	321	9	N	292	376	1			129
02	12908 X	9693	-0-	-3215	-0-	9619	2	74	9	N	67					196
03	14012 X	12771	-0-	-1241	-0-	12433	2	338	9	N	307					503
04	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					503

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					45
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					45
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					45
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					45
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					45

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

11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2894	2	N	61	198	1			286
						67	9									
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	137					423
						151	9									
01	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	31	1	2701	2	N	79	371	1			131
						87	9									
02	3304 X	1451	-0-	-1853	-0-	19	1	1365	2	N	61					192
						67	9									
03	4092 X	1084	-0-	-3008	-0-	31	1	1020	2	N	30					222
						33	9									
04	3960 X	1000	-0-	-2960	-0-	30	1	938	2	N	29					251
						32	9									

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

11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	26	1	1465	2	N	4					238
						4	9									
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	38					276
						42	9									
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	49	198	1			127
						54	9									
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1388	2	N	32					159
						35	9									
03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	31	1	2864	2	N	70					229
						77	9									
04	2310 N	1954	-0-	-356	-0-	30	1	1895	2	N	26					255
						29	9									

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

11	3060 X	2538	-0-	-522	-0-	30	1	2489	2	N	17					360
						19	9									
12	3162 X	1660	-0-	-1502	-0-	31	1	1618	2	N	10					370
						11	9									
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3416	2	N	28	188	1			210
						31	9									
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	20	1	2800	2	N	29					239
						32	9									
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	31	1	4740	2	N	36					275
						40	9									
04	3360 X	3322	-0-	-38	-0-	30	1	3264	2	N	25					300
						28	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2296	-0-	-674	-0-	30	1	2232	2	N	31	198	1			167
							34	9									
12	3069	X	1292	-0-	-1777	-0-	10	1	1282	2	N	-0-					167
01	3069	X	145	-0-	-2924	-0-	145	2			N	-0-					167
02	2296	X	1051	-0-	-1245	-0-	1051	2			N	-0-					167
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	17	1	3667	2	N	150					317
							165	9									
*04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	3999	2	N	193	201	1			309
							212	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	836	-0-	-1324	-0-	30	1	803	2	N	3					227
							3	9									
12	2232	X	770	-0-	-1462	-0-	31	1	732	2	N	6					233
							7	9									
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	9					242
							10	9									
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1946	2	N	27					269
							30	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	5					274
							6	9									
*04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1913	2	N	15					289
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	30	1	2350	2	N	30					254
							33	9									
12	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	31	1	2172	2	N	17					271
							19	9									
01	2232	X	1975	-0-	-257	-0-	31	1	1942	2	N	2	194	1			79
							2	9									
02	2240	X	1212	-0-	-1028	-0-	18	1	1194	2	N	-0-					79
03	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	31	1	1871	2	N	-0-					79
04	2400	X	1351	-0-	-1049	-0-	30	1	1321	2	N	-0-					79

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	27	1	2979	2	N	191					745
							210	9									
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	30	1	3325	2	N	204	571	1			378
							224	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	235	376	1			237
							259	9									
02	2996	X	2381	-0-	-615	-0-	17	1	2206	2	N	144	184	1			197
							158	9									
03	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	30	1	3019	2	N	146	192	1			151
							161	9									
04	3330	X	2944	-0-	-386	-0-	28	1	2742	2	N	158					309
							174	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	403	-0-	-137	-0-	353	2	50	9	N	45					101
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					101
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					101
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360	N	283	-0-	-77	-0-	233	2	50	9	N	45					105
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					105
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					105
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	1249	2	309	9	N	281	189	1			195
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	532	2	289	9	N	263	200	1			258
*12	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	867	2	222	9	N	202	191	1			269
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1460	2	325	9	N	295	383	1			181
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1158	2	237	9	N	215	191	1			205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6397	-0-	-1632	-0-	5955	2	442	9	N	402	358	1			366
*11	7290	X	6375	-0-	-915	-0-	5657	2	718	9	N	653	724	1			295
*12	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	5520	2	396	9	N	360	182	1			473
*01	7037	X	5593	-0-	-1444	-0-	4952	2	641	9	N	583	553	1			503
*02	6244	X	4701	-0-	-1543	-0-	4403	2	298	9	N	271	577	1			197
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290	X	14796	-0-	-3494	-0-	14662	2	134	9	N	122					270
*11	17100	X	13759	-0-	-3341	-0-	13658	2	101	9	N	92	193	1			169
*12	16368	X	13272	-0-	-3096	-0-	13147	2	125	9	N	114					283
*01	15066	X	13381	-0-	-1685	-0-	13287	2	94	9	N	85	188	1			180
*02	13608	X	9228	-0-	-4380	-0-	9162	2	66	9	N	60					240
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					71
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					71
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650 X	3767	-0-	-883	-0-	3148	2	619	9	N	563	564	1			268
12	4495 X	3425	-0-	-1070	-0-	2789	2	636	9	N	578	553	1			293
*01	4278 X	2086	-0-	-2192	-0-	1512	2	574	9	N	522	558	1			257
*02	3444 X	1875	-0-	-1569	-0-	1552	2	323	9	N	294	180	1			371
*03	3906 X	1793	-0-	-2113	-0-	1245	2	548	9	N	498	559	1			310
*04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8238	2	641	9	N	583	733	1			160

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

11	2370 X	1593	-0-	-777	-0-	1298	2	295	9	N	268	348	1	1556 7		167
12	2573 X	1284	-0-	-1289	-0-	987	2	297	9	N	270	171	1			266
01	2573 X	874	-0-	-1699	-0-	633	2	241	9	N	219	168	1			317
02	2324 X	770	-0-	-1554	-0-	629	2	141	9	N	128	359	1			86
03	2139 X	220	-0-	-1919	-0-	201	2	19	9	N	17					103
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					103

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

11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1588	2	413	9	N	375	385	1	1237 7		171
12	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1248	2	301	9	N	274	384	1			61
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1612	2	337	9	N	306	193	1			174
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1244	2	138	9	N	125	183	1			116
*03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1821	2	88	9	N	80					196
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

XTO ENERGY INC. 945936
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

11	16890 X	12896	-0-	-3994	-0-	11855	2	1041	9	N	946	914	1			232
12	17453 X	14151	-0-	-3302	-0-	12675	2	1476	9	N	1342	1298	1			276
*01	16957 X	15655	-0-	-1302	-0-	17	1	13668	2	N	1791	1700	1			367
						1970	9									
02	15316 X	13854	-0-	-1462	-0-	370	1	12243	2	N	1128	1135	1			360
						1241	9									
*03	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	409	1	15563	2	N	1531	1521	1			370
						1684	9									
04	14820 X	1778	-0-	-13042	-0-	396	1	1382	9	N	1256	1313	1			313

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	282	2	35	9	Y	32	17	1			68
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-	68	1			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	834	2	25	9	Y	23					43
12	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			Y	-0-	43	1			-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	387	-0-	-425	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	130	2	26	9	Y	24	23	1			23
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	23	1			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					112
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	Y	1	1	8			112
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			112
02	1064	N	894	-0-	-170	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			112
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	Y	69	160	1	1	8	20
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			Y	-0-					53
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1374	2	36	9	Y	33					86
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1375	2	1	9	Y	1	1	8			86
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1006	2	4	9	Y	4	1	8			89
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	8			89
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					89

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	Y	7	12	1			13
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

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

11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	12	1			15
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	13	1			2
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	476	N	219	-0-	-257	-0-	219	2			Y	-0-					2
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	8			2
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					2

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

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	Y	-0-					48
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	Y	-0-					48
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	21	1	8			68
							23	9									
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	Y	1	1	8			68
							1	9									

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

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	4	2	8			241
							4	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	2	8			244
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	891	2	Y	26	177	1	1	8	92
							29	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	15					107
							17	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	Y	4	1	8			110
							4	9									
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	1	1	8			110
							1	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	Y	29	1	8			140
12	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1682	2	37	9	Y	34	1	8			173
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28	180	1	1	8	20
02	1568 N	1381	-0-	-187	-0-	1358	2	23	9	Y	21	1	8			40
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1595	2	36	9	Y	33	1	8			72
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1551	2	31	9	Y	28	1	8			99

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23	34	1	1	8	42
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	7
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	2	8			7
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	8			7
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	2	8			7
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			7

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

11	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	3042	2	12	9	Y	11	1	8			99
12	3441 X	868	-0-	-2573	-0-	868	2			Y	-0-					99
01	3348 X	156	-0-	-3192	-0-	156	2			Y	-0-					99
02	3024 X	521	-0-	-2503	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	3255 X	1614	-0-	-1641	-0-	1605	2	9	9	Y	8	3	8			104
04	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	2050	2	30	9	Y	27	2	8			129

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

11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	8			89
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			89
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1028	2	73	9	Y	66	1	8			154
02	868 N	760	-0-	-108	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8			154
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			154
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	966	2	50	9	Y	45	179	1			20

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

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

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

11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3579	2	67	9	Y	61					151
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	Y	68	1	8			218
01	3565 X	3399	-0-	-166	-0-	3326	2	73	9	Y	66	176	1	1	8	107
02	3220 X	2595	-0-	-625	-0-	2542	2	53	9	Y	48	1	8			154
03	3565 X	3008	-0-	-557	-0-	2946	2	62	9	Y	56	1	8			209
*04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3431	2	56	9	Y	51	176	1			84

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	58	1	5708	2	Y	55	3	8			241
							61	9									
12	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	110	1	4348	2	Y	57	177	1	2	8	119
							63	9									
01	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	160	1	3905	2	Y	15	4	8			130
							17	9									
02	5236	X	4261	-0-	-975	-0-	201	1	4053	2	Y	6					136
							7	9									
03	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	397	1	4632	2	Y	111	10	8			237
							122	9									
04	5610	X	4649	-0-	-961	-0-	269	1	4351	2	Y	26	171	1	15	8	77
							29	9									

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

11	2220	X	1577	-0-	-643	-0-	5	1	1569	2	Y	3	3	8			190
							3	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	2	Y	42	175	1	4	8	53
							46	9									
01	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	40	1	1750	2	Y	6	4	8			55
							7	9									
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	2			Y	-0-					55
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1922	2	30	9	Y	27	3	8			79
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1796	2	133	9	Y	121	3	8			197

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6465	2	119	9	Y	108	182	1	3	8	70
12	T. A.		6531	-0-	6531	6531	6411	2	120	9	Y	109	4	8			175
01	T. A.		6454	-0-	6454	12985	6353	2	101	9	Y	92	178	1	4	8	85
02	T. A.		5312	-0-	5312	18297	20	1	5238	2	Y	49					134
							54	9									
03	T. A.		6351	-0-	6351	24648	37	1	6219	2	Y	86	3	8			217
							95	9									
04	T. A.		5645	-0-	5645	30293	34	1	5532	2	Y	72	181	1	3	8	105
							79	9									

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

11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	108	1	5806	2	Y	45	178	1	3	8	107
							50	9									
12	T. A.		6090	-0-	6090	6090	112	1	5966	2	Y	11	6	8			112
							12	9									
01	T. A.		6232	-0-	6232	12322	112	1	6037	2	Y	75	6	8			181
							83	9									
02	T. A.		4738	-0-	4738	17060	64	1	4622	2	Y	47					228
							52	9									
03	T. A.		3818	-0-	3818	20878	112	1	3619	2	Y	79	176	1	6	8	125
							87	9									
04	T. A.		5806	-0-	5806	26684	108	1	5608	2	Y	82	8	8			199
							90	9									

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

11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6191	2	36	9	N	33	177	1	1	8	113
12	6386	X	6210	-0-	-176	-0-	6141	2	69	9	N	63	1	8			175
01	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	6144	2	103	9	N	94	181	1	1	8	87
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6032	2	45	9	N	41	1	8			127
03	6448	X	6286	-0-	-162	-0-	6273	2	13	9	N	12	1	8			138
04	6240	X	6073	-0-	-167	-0-	6067	2	6	9	N	5	1	8			142

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7650	2	34	9	N	31	1	8			60
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7312	2	55	9	N	50	1	8			109
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7991	2	57	9	N	52	1	8			160
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8183	2	40	9	N	36	165	1	1	8	30
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8656	2	124	9	N	113	1	8			142
*04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8192	2	69	9	N	63	162	1	1	8	42

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

11	10740	X	8906	-0-	-1834	-0-	8812	2	94	9	N	85	180	1	2	8	150
12	11129	X	9611	-0-	-1518	-0-	9471	2	140	9	N	127	182	1	2	8	93
01	11129	X	9928	-0-	-1201	-0-	9811	2	117	9	N	106	4	8			195
02	10052	X	8470	-0-	-1582	-0-	8411	2	59	9	N	54	179	1	5	8	65
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10577	2	143	9	N	130	6	8			189
*04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10041	2	112	9	N	102	186	1	3	8	102

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

11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	108	1	6285	2	Y	165	180	1	2	8	10
							182	9									
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	112	1	6479	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	112	1	6434	2	Y	122	2	8			130
							134	9									
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	101	1	5627	2	Y	60	183	1			7
							66	9									
03	5425	X	4672	-0-	-753	-0-	112	1	4557	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
*04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	108	1	7663	2	Y	4	4	8			7
							4	9									

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

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	108	1	1358	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	10	2	8			90
							11	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1049	2	22	9	Y	20	2	8			108
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	Y	84	182	1			10
							92	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	32	1	1365	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	1	8			10

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

11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5870	2	128	9	Y	116					290
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					290
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4557	2	139	9	Y	126	183	1	1	8	232
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					232
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					232
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4262	2	202	9	Y	184	172	1			244

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	1861	2	Y	140	2	8			203
						154	9									
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	1914	2	Y	79	183	1	2	8	97
						87	9									
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	Y	18	2	8			113
						20	9									
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	90	1	2119	2	Y	146	177	1			82
						161	9									
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	43	1	1485	2	Y	2	2	8			82
						2	9									
*04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	25	1	1980	2	Y	17	2	8			97
						19	9									

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

11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	2	18	9	N	16					138
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1349	2	18	9	N	16					154
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	1	8			173
02	980 N	906	-0-	-74	-0-	895	2	11	9	N	10	164	1	1	8	18
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1353	2	18	9	N	16	1	8			33
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	N	16					49

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

11	6360 X	6135	-0-	-225	-0-	6085	2	50	9	Y	45	7	8			195
12	T. A.	6348	-0-	6348	6348	6300	2	48	9	Y	44	180	1	9	8	50
01	T. A.	6020	-0-	6020	12368	6012	2	8	9	Y	7	7	8			50
02	T. A.	5112	-0-	5112	17480	5112	2			Y	-0-					50
03	T. A.	5908	-0-	5908	23388	5854	2	54	9	Y	49	9	8			90
04	T. A.	5984	-0-	5984	29372	5835	2	149	9	Y	135	181	1	9	8	35

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	941	1	1848	2	N	154	2	8			224
						169	9									
12	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	1018	1	1772	2	N	141	170	1	2	8	193
						155	9									
01	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	1023	1	1470	2	N	138	171	1	4	8	156
						152	9									
02	2800 X	2057	-0-	-743	-0-	666	1	1301	2	N	82	172	1	3	8	63
						90	9									
03	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	1023	1	1851	2	N	174	172	1	3	8	62
						191	9									
04	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	952	1	1567	2	N	113	2	8			173
						124	9									

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

11	SWR 10	2692	-0-	2692	439233	1020	1	1666	2	N	5	1	8			59
						6	9									
12	SWR 10	2526	-0-	2526	441759	1054	1	1451	2	N	19	1	8			77
						21	9									
01	SWR 10	2549	-0-	2549	444308	1054	1	1464	2	N	28	1	8			104
						31	9									
02	SWR 10	1859	-0-	1859	446167	720	1	1135	2	N	4	1	8			107
						4	9									
03	SWR 10	2635	-0-	2635	448802	1043	1	1569	2	N	21	1	8			127
						23	9									
04	SWR 10	206	-0-	206	449008	40	1	165	2	N	1	1	8			127
						1	9									

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

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	657	2	13	9	N	12					177
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					185
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					200
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1	179	1			22
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					35
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	N	9					44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

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

10	620	N	364	-0-	-256	-0-	347	2	17	9	N	15	183	1			35
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	191	2	19	9	N	17					52
*12	744	N	165	-0-	-579	-0-	156	2	9	9	N	8					60
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	N	5					65
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

10	558	N	213	-0-	-345	-0-	212	2	1	9	N	1					238
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	2	17	9	N	15					253
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	192	1			62
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5					67
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

10	558	N	331	-0-	-227	-0-	331	2			N	-0-					73
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10					83
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					83
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					83
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					57
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					57
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					57
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					57
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					157
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					157
*12	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					157
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					157
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	555	-0-	-313	-0-	461	2	94	9	N	85					283
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	190	1			94
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					94
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					94
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	3870	2			N	-0-					196
*11	4230	X	4062	-0-	-168	-0-	4062	2			N	-0-	179	1	1	7	16
*12	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2			N	-0-					16
*01	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			N	-0-					16
*02	3836	X	3570	-0-	-266	-0-	3570	2			N	-0-					16
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	109	2	242	9	N	220	180	1	410	7	277
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	9	N	54	165	1			166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	72	7			108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-	151	7			226
12	682	N	258	-0-	-424	-0-	252	2	6	9	N	5					231
01	403	N	73	-0-	-330	-0-	71	2	2	9	N	2	182	1			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	49	7			58
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					58
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	7			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	43	1			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4099	-0-	-701	-0-	4074	2	25	9	N	23	181	7			235
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	14					249
01	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3534	2	26	9	N	24	167	1			106
02	4116	X	967	-0-	-3149	-0-	956	2	11	9	N	10					116
03	4557	X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			N	-0-					116
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					116

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

11	3750	X	328	-0-	-3422	-0-	328	2			N	-0-	118	7			241
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	28					269
01	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	3450	2	40	9	N	36	182	1			123
02	3276	X	1559	-0-	-1717	-0-	1534	2	25	9	N	23					146
03	3627	X	211	-0-	-3416	-0-	200	2	11	9	N	10					156
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					156

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

11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5279	2	139	9	N	126	193	1	833	7	173
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5053	2	139	9	N	126	190	1			109
01	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	4954	2	150	9	N	136					245
02	4872	X	3505	-0-	-1367	-0-	3502	2	3	9	N	3					248
03	5611	X	5057	-0-	-554	-0-	4914	2	143	9	N	130	195	1			183
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					183

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

11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	N	24	192	1	131	7	118
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	43					161
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	2	33	9	N	30					191
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					191
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	48					239
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					239

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	3993	2	54	9	N	49	488	7			271
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	58	176	1			153
01	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3922	2	44	9	N	40					193
02	3752	X	1003	-0-	-2749	-0-	997	2	6	9	N	5					198
03	4185	X	1172	-0-	-3013	-0-	1130	2	42	9	N	38					236
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					236

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

11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6933	2	48	9	N	44	172	7			270
12	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	6625	2	59	9	N	54	193	1			131
01	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6594	2	55	9	N	50					181
02	6216	X	5306	-0-	-910	-0-	5251	2	55	9	N	50					231
03	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7015	2	58	9	N	53					284
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					284

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

11	3000	N	8691	-0-	5691	17426	8584	2	107	9	N	97	188	1	222	7	153
12	17426	X	-0-	-0-	-17426	-0-					N	53	138	1			68
01	899	X	589	-0-	-310	-0-	578	2	11	9	N	10					78
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					78
*03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					78
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11941	-0-	-419	-0-	11916	2	25	9	N	23					299
12	12772	X	12383	-0-	-389	-0-	12283	2	100	9	N	91	185	1			205
01	12617	X	11951	-0-	-666	-0-	11876	2	75	9	N	68					273
02	11396	X	6482	-0-	-4914	-0-	6390	2	92	9	N	84					357
*03	12586	X	4175	-0-	-8411	-0-	4175	2			N	-0-	188	1			169
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					169

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

11	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	7852	2	133	9	N	121	475	7			255
12	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8167	2	160	9	N	145	280	1			120
01	8494	X	8121	-0-	-373	-0-	7967	2	154	9	N	140	106	1			154
02	7560	X	5609	-0-	-1951	-0-	5548	2	61	9	N	55					209
*03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8451	2	310	9	N	282	194	1			297
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					297

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

11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	3443	2	63	9	N	57	171	1	651	7	86
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	56					142
01	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	3551	2	74	9	N	67					209
02	3416	X	1259	-0-	-2157	-0-	1247	2	12	9	N	11					220
03	3782	X	733	-0-	-3049	-0-	723	2	10	9	N	9					229
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					229

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

11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1799	2	107	9	N	97	193	1	131	7	181
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1750	2	108	9	N	98					279
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1788	2	100	9	N	91	191	1			179
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	754	2	33	9	N	30					209
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2230	2	287	9	N	261					470
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470

LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

11	7110	X	7063	-0-	-47	-0-	7042	2	21	9	N	19	325	7			305
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7694	2	50	9	N	45	189	1			161
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7170	2	86	9	N	78	86	1			153
02	6440	X	3901	-0-	-2539	-0-	3901	2			N	-0-					153
*03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9365	2	9	9	N	8					161
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					161

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

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	122	7			214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	3100	N	12027	-0-	8927	8927	11992	2	35	9	N	32					246
02	2800	N	8558	-0-	5758	14685	8558	2			N	-0-					246
*03	3100	N	11615	-0-	8515	23200	11432	2	183	9	N	166	191	1			221
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23200					N	NO RPT					221

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

11	8910	X	7866	-0-	-1044	-0-	7645	2	221	9	N	201	376	1	338	7	139
12	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8272	2	222	9	N	202	192	1			149
01	8990	X	8348	-0-	-642	-0-	8135	2	213	9	N	194	193	1			150
02	7924	X	4479	-0-	-3445	-0-	4391	2	88	9	N	80					230
*03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	9833	2	402	9	N	365	193	1			402
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					402

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	156	-0-	-3444	-0-	16	2	140	9	N	127	194	1	409	7	196
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	69	193	1			72
01	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	43	2			N	-0-					72
02	2940	X	202	-0-	-2738	-0-	202	2			N	-0-					72
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					72
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	6257	2	61	9	N	55	305	7			401
12	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	6052	2	51	9	N	46	193	1			254
01	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6052	2	75	9	N	68	173	1			149
02	5824	X	4220	-0-	-1604	-0-	4220	2			N	-0-					149
*03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7497	2	8	9	N	7					156
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					156

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2052	2	14	9	N	13	104	1			23
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2080	2	11	9	N	10					33
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2040	2	21	9	N	19					52
02	1932	N	1531	-0-	-401	-0-	1524	2	7	9	N	6					58
03	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	1701	2	15	9	N	14					72
04	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1754	2	11	9	N	10					82

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

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

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

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

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

11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	108	1	4463	2	N	-0-					47
12	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	112	1	3907	2	N	-0-					47
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	112	1	4521	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	3640	X	1994	-0-	-1646	-0-	43	1	1951	2	N	-0-					47
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4820	2	N	-0-					47
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					47

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

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

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

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

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

11	6540	X	4472	-0-	-2068	-0-	80	1	4392	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	2405	-0-	-3392	-0-	58	1	2347	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	907	-0-	-4890	-0-	29	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3	-0-	-5233	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	234	-0-	-4788	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	150	-0-	-4320	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	38	1	1831	2	Y	-0-					7
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2628	2	Y	-0-					7
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	53	1	3227	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	1703	2	Y	-0-					7
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	24	1	2598	2	Y	-0-					7
04	2460	X	2262	-0-	-198	-0-	2262	2			Y	-0-					7

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

11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					47
12	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	3689	2			N	-0-					47
01	4619	X	1278	-0-	-3341	-0-	1278	2			N	-0-					47
02	4172	X	1070	-0-	-3102	-0-	1070	2			N	-0-					47
03	4495	X	3595	-0-	-900	-0-	3595	2			N	-0-					47
*04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4734	2	12	9	N	11					58

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

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					62
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					62
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					62
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					62

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					17
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					17
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					17
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					18
*03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					18
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					18

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

11	2100	N	1669	-0-	-431	-0-	36	1	1632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	37	1	1778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	37	1	1566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	8	1	2168	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	2324 X	2094	-0-	-230	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	7750 X	6957	-0-	-793	-0-	6956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	1	1	8			-0-
04	7500 X	2	-0-	-7498	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

11	5670 X	5374	-0-	-296	-0-	36	1	5337	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5425 X	3043	-0-	-2382	-0-	37	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	5425 X	1563	-0-	-3862	-0-	27	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	4900 X	1013	-0-	-3887	-0-	11	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	5425 X	1955	-0-	-3470	-0-	23	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	3989	-0-	-1261	-0-	9	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9565	-0-	-635	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9520	X	8936	-0-	-584	-0-	8935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10200	X	7624	-0-	-2576	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

11	9510	X	9437	-0-	-73	-0-	690	1	8747	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9635	-0-	-130	-0-	713	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	4366	-0-	-5337	-0-	713	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	5864	-0-	-2956	-0-	644	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9632	-0-	-133	-0-	713	1	8919	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9374	-0-	-76	-0-	690	1	8684	2	N	-0-					-0-

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

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

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

*05	8246	X	6488	-0-	-1758	-0-	62	1	6426	2	N	-0-					-0-
*06	7980	X	7012	-0-	-968	-0-	60	1	6952	2	N	-0-					-0-
*07	8246	X	6655	-0-	-1591	-0-	62	1	6593	2	N	-0-					-0-
*08	7254	X	6565	-0-	-689	-0-	62	1	6503	2	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	60	1	6467	2	N	-0-					-0-
*10	7254	X	6289	-0-	-965	-0-	62	1	6227	2	N	-0-					-0-
*11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	60	1	7598	2	N	-0-					-0-
*12	6758	X	4781	-0-	-1977	-0-	62	1	4719	2	N	-0-					-0-
*01	6758	X	5811	-0-	-947	-0-	62	1	5749	2	N	-0-					-0-
*02	7140	X	4550	-0-	-2590	-0-	56	1	4494	2	N	-0-					-0-
*03	7905	X	4991	-0-	-2914	-0-	62	1	4929	2	N	-0-					-0-
*04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	60	1	8510	2	N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

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

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

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	951	-0-	-429	-0-	951	2	N	-0-			-0-

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

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2	N	-0-			-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

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

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

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

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			36
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2		Y	-0-			36
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			36
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			36
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			36
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			36

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1650	-0-	-90	-0-	1647	2	3	9	Y	3	3	8			144
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	8			144
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34	9	Y	31	168	1	4	8	3
02	1540	N	1350	-0-	-190	-0-	25	1	1325	2	Y	-0-					3
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	2	Y	5	5	8			3
							6	9									

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

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	8			40
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	6	9	N	5	5	8			40
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2339	2	6	9	N	5	5	8			40
02	2072	N	1503	-0-	-569	-0-	33	1	1470	2	N	-0-					40
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	112	1	2470	2	N	95	5	8			130
							105	9									
04	2250	N	1579	-0-	-671	-0-	14	1	1558	2	N	6	6	8			130
							7	9									

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

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

10	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					160
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					160
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					23
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					23
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			72
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4045	2	12	9	N	11					94
*11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3721	2	11	9	N	10					104
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3839	2	6	9	N	5					108
*01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					108
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					108
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	315	2	15	9	N	14					54
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21					75
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	N	17					92
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	453	2	34	9	N	31					123
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	453	2	22	9	N	20					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	171	-0-	-294	-0-	170	2	1	9	N	1					17
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
*12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					17
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					17
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	103	1	1	7	72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11267	2	108	9	N	98	168	1			113
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					113
*03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1258	2	28	9	N	25					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

10	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	2836	2	57	9	N	52					168
11	3150	X	2658	-0-	-492	-0-	2588	2	70	9	N	64	188	1			41
*12	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2594	2	64	9	N	58					99
*01	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2568	2	70	9	N	64					163
*02	2576	X	1838	-0-	-738	-0-	1797	2	41	9	N	37	159	1			41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

10	14694	X	13382	-0-	-1312	-0-	13176	2	206	9	N	187	185	1			181
11	13920	X	13608	-0-	-312	-0-	13399	2	209	9	N	190	190	1			171
*12	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14109	2	215	9	N	195	182	1			184
*01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	13946	2	220	9	N	200	198	1			186
*02	12264	X	11849	-0-	-415	-0-	11636	2	213	9	N	194	196	1			184
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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

10	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	8196	2	217	9	N	197	187	1			294
11	8850	X	8056	-0-	-794	-0-	7848	2	208	9	N	189	182	1			291
*12	9021	X	8114	-0-	-907	-0-	7888	2	226	9	N	205	192	1			304
*01	8773	X	7972	-0-	-801	-0-	7754	2	218	9	N	198	198	1			304
*02	7700	X	6700	-0-	-1000	-0-	6527	2	173	9	N	157	197	1			264
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

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

10	9424	X	8213	-0-	-1211	-0-	8067	2	146	9	N	133					248
11	8760	X	7916	-0-	-844	-0-	7721	2	195	9	N	177	186	1			235
*12	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	7666	2	172	9	N	156	192	1			199
*01	8680	X	7392	-0-	-1288	-0-	7230	2	162	9	N	147	191	1			155
*02	7784	X	6048	-0-	-1736	-0-	5904	2	144	9	N	131	196	1			90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

10	14787	X	13493	-0-	-1294	-0-	13249	2	244	9	N	222	178	1			193
11	14040	X	12934	-0-	-1106	-0-	12670	2	264	9	N	240	363	1			63
*12	14167	X	13055	-0-	-1112	-0-	12791	2	264	9	N	240	191	1			112
*01	13981	X	12856	-0-	-1125	-0-	12589	2	267	9	N	243	170	1			185
*02	12432	X	10549	-0-	-1883	-0-	10349	2	200	9	N	182	181	1			186
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	18905	-0-	18905	18905	18590	2	315	9	N	286	188	1			287
11	0	W	18094	-0-	18094	36999	17772	2	322	9	N	293	374	1			142
*12	0	W	18165	-0-	18165	55164	17833	2	332	9	N	302	192	1			252
*01	0	W	17940	-0-	17940	73104	17611	2	329	9	N	299	394	1			157
02	0	W	15200	-0-	15200	88304	14932	2	268	9	N	244					401
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88304					N	NO RPT					401
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88304					N	NO RPT					401

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	137	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24	312	7			161
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1662	2	43	9	N	39					200
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7	160	1			47
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22	9	N	20					67
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

11	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1186	2	15	9	N	14	229	7			162
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1310	2	29	9	N	26	62	1			126
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

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

BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	106	7			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

11	990 N	929	-0-	-61	-0-	903	2	26	9	N	24					74
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928	2	28	9	N	25					99
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	979	2	20	9	N	18					117
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					118
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	995	2	36	9	N	33					151
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	160	7			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167	7	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	310	7	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	32	1	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199	7	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	1	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	7	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253	7	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10	236	7			56
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					58
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					58
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
*03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070 X	113	-0-	-1957	-0-	113	2			N	-0-	158	7			50
12	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	115	2			N	-0-					50
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	N	8					58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8					66
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	31	7			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

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

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

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

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

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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	63	7			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

11	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2086	2	43	9	N	39					186
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2117	2	41	9	N	37	99	1			124
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32					156
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1291	2	57	9	N	52					208
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	N	9					217
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 21 WELL #: RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

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

11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	N	39	228	7			155
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3082	2	37	9	N	34	146	1			43
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3031	2	19	9	N	17					60
02	2492 X	1177	-0-	-1315	-0-	1174	2	3	9	N	3					63
*03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3570	2	30	9	N	27					90
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					90

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

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

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

11	2220 N	2015	-0-	-205	-0-	1981	2	34	9	N	31	460	7			169
12	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	1994	2	26	9	N	24	55	1			138
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	2	55	9	N	50					188
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15					203
*03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2568	2	208	9	N	189	189	1			203
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

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

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	7			27
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1057	2	20	9	N	18	127	7			203
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1105	2	26	9	N	24					227
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	2	23	9	N	21	107	1			141
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					141
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	722	2	30	9	N	27					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	4344	-0-	-5256	-0-	4280	2	64	9	N	58	597	7			133
12	10230	X	5126	-0-	-5104	-0-	5009	2	117	9	N	106	139	1			100
01	10230	X	4578	-0-	-5652	-0-	4511	2	67	9	N	61					161
02	9240	X	3556	-0-	-5684	-0-	3550	2	6	9	N	5					166
03	7347	X	6758	-0-	-589	-0-	6420	2	338	9	N	307	186	1			287
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	3353	-0-	-3007	-0-	3268	2	85	9	N	77	186	1			251
12	5983	X	4108	-0-	-1875	-0-	4019	2	89	9	N	81					332
01	4278	X	3332	-0-	-946	-0-	3253	2	79	9	N	72	185	1			219
02	3864	X	3253	-0-	-611	-0-	3253	2			N	-0-					219
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52	9	N	47					266
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13026	2	240	9	N	218	193	1	749	7	196
12	13950	X	13740	-0-	-210	-0-	13477	2	263	9	N	239	296	1			139
01	13950	X	13107	-0-	-843	-0-	12894	2	213	9	N	194	188	1			145
02	12600	X	4860	-0-	-7740	-0-	4820	2	40	9	N	36					181
*03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13896	2	94	9	N	85					266
04	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	6993	2	360	9	N	327	362	1	385	7	298
12	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16094	2	391	9	N	355	321	1			332
01	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15373	2	421	9	N	383	381	1			334
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					334
*03	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	11886	2	228	9	N	207	191	1			350
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4084	-0-	-1556	-0-	3990	2	94	9	N	85	190	1	701	7	164
12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	4323	2	108	9	N	98					262
01	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	4281	2	99	9	N	90	191	1			161
02	3836	X	2350	-0-	-1486	-0-	2326	2	24	9	N	22					183
*03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4860	2	36	9	N	33					216
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21027	2			N	-0-	9	7			153
12	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21494	2	85	9	N	77	191	1			39
01	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22746	2	88	9	N	80					119
02	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22745	2	37	9	N	34					153
*03	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24697	2	129	9	N	117	198	1			72
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6161	2	201	9	N	183	190	1	636	7	173
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6755	2	255	9	N	232	285	1			120
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6652	2	197	9	N	179	193	1			106
02	6524	X	1856	-0-	-4668	-0-	1771	2	85	9	N	77					183
03	7223	X	300	-0-	-6923	-0-	242	2	58	9	N	53					236
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					236

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10675	2	202	9	N	184	179	1			192
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9169	2	218	9	N	198	155	1			235
01	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	3817	2	134	9	N	122	182	1			175
02	3892	X	3864	-0-	-28	-0-	3817	2	47	9	N	43					218
03	4092	X	2840	-0-	-1252	-0-	2750	2	90	9	N	82	199	1			101
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					101

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4002	2	40	9	N	36					220
12	4154	X	2035	-0-	-2119	-0-	1970	2	65	9	N	59	187	1			92
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5329	2	153	9	N	139					231
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5329	2	56	9	N	51	196	1			86
03	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	3667	2	142	9	N	129					215
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					215

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3982	-0-	-1508	-0-	3852	2	130	9	N	118	193	1	729	7	297
12	4898	X	4415	-0-	-483	-0-	4263	2	152	9	N	138	184	1			251
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5436	2	98	9	N	89	158	1			182
02	4116	X	2774	-0-	-1342	-0-	2693	2	81	9	N	74					256
*03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8679	2	88	9	N	80					336
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					336

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	2	N	-0-	13	1			20
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3196	2	N	-0-					20
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	2	N	-0-					20
02	2352	X	2044	-0-	-308	-0-	10	1	2034	2	N	-0-					20
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	10	1	3442	2	N	8					28
							9	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					28

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1088	2	31	9	N	28	81	7			110
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	961	2	77	9	N	70	135	1			45
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	N	27					72
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	239	2	25	9	N	23					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC //CONT.// 653224
CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

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

11	2190 N	2079	-0-	-111	-0-	2079	2			N	-0-					29
12	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			N	-0-					29
01	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					29
02	1932 N	1060	-0-	-872	-0-	1060	2			N	-0-					29
03	1953 N	922	-0-	-1031	-0-	922	2			N	-0-					29
*04	1770 N	750	-0-	-1020	-0-	750	2			N	-0-					29

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1392	2	15	9	N	14					42
12	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	N	16					58
01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19					77
02	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					80
03	1488 #	1090	-0-	-398	-0-	1073	2	17	9	N	15	77	1			18
04	1440 #	1267	-0-	-173	-0-	1256	2	11	9	N	10					28

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010 #	1963	-0-	-47	-0-	1945	2	18	9	N	16	101	1			12
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2047	2	18	9	N	16					28
01	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2144	2	28	9	N	25					53
02	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	N	8	38	1			23
03	2077 #	1732	-0-	-345	-0-	1714	2	18	9	N	16					39
04	2070 #	1760	-0-	-310	-0-	1748	2	12	9	N	11					50

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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

11	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	N	15					23
12	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	N	10					33
01	1961 R	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7					40
02	1680 #	1148	-0-	-532	-0-	1137	2	11	9	N	10					50
03	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					60
*04	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	N	12					72

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	R	2837	-0-	-0-	-0-	2820	2	17	9	N	15					40
12	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2398	2	17	9	N	15					55
01	2294	#	2257	-0-	-37	-0-	2244	2	13	9	N	12					67
02	2072	#	1965	-0-	-107	-0-	1965	2			N	-0-					67
03	2294	#	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2			N	-0-					67
*04	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					67

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2100	#	1921	-0-	-179	-0-	28	1	1845	2	N	44	192	1			30
							48	9									
12	2170	#	1933	-0-	-237	-0-	30	1	1879	2	N	22					52
							24	9									
01	2077	#	1906	-0-	-171	-0-	31	1	1833	2	N	38					90
							42	9									
02	1876	#	784	-0-	-1092	-0-	18	1	749	2	N	15					105
							17	9									
03	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	58					163
							64	9									
*04	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	29	1	1994	2	N	17					180
							19	9									

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

11	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	2	N	-0-					157
12	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	-0-					157
01	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					157
02	1120	#	847	-0-	-273	-0-	18	1	829	2	N	-0-					157
03	1240	#	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1038	2	N	6					163
							7	9									
04	1200	#	989	-0-	-211	-0-	26	1	957	2	N	5					168
							6	9									

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

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					68
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					68
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2					70
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					70
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	743	2	35	9	N	32					102
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					710
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					715
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5					720
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					725
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					728
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					728

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3155	-0-	155	155	3155	2			N	-0-					242
12	469	N	314	-0-	-155	-0-	311	2	3	9	N	3					245
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	3					248
							3	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6					254
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					256
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					390
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6					396
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	N	9					405
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					410
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					417
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					60
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					62
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1327	2	25	9	N	23	221	7			143
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	N	9	119	1			33
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					33
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					33
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4814	3	18	9	N	16					47
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4938	3	14	9	N	13					60
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4907	3	34	9	N	31					91
02	4284	X	3546	-0-	-738	-0-	3521	3	25	9	N	23					114
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4871	3	20	9	N	18					132
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4768	3	14	9	N	13					145

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

11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2					52
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	3	6	9	N	5					57
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2170	3	11	9	N	10					67
02	1932	N	1477	-0-	-455	-0-	1475	3	2	9	N	2					69
03	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2080	3	9	9	N	8					77
04	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1989	3	8	9	N	7					84

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

11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					1360
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	2	12	9	N	11					1371
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	1					1372
							1	9									
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					1375
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	N	14					1389
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1389

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	334	1			397
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	N	13					410
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	2	N	535	498	1			447
							589	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1389	2	336	9	N	305	332	1			420
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1393	2	375	9	N	341	333	1			428
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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

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

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

11	300 N	288	-0-	-12	-0-	286	3	2	9	N	2			142
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	289	3	1	9	N	1			143
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	N	4			147
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			147
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1			148
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-			148

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-			120
12	14B2 EXT	812	-0-	812	2510	801	2	11	9	N	10			130
01	3312 X	802	-0-	-2510	-0-	791	2	11	9	N	10			140
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	N	8			148
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12			160
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	7925	-0-	7925	52194	7925	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8009	-0-	8009	60203	8009	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7925	-0-	7925	68128	7925	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	13672	-0-	13672	81800	13672	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	15510	-0-	15510	97310	15510	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97310					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	454	-0-	454	3900	454	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	333	-0-	333	4233	333	2			N	-0-			-0-
01	4872 X	639	-0-	-4233	-0-	639	2			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	954	-0-	954	4843	954	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	954	-0-	954	5797	954	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	954	-0-	954	6751	954	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	954	-0-	954	7705	954	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	954	-0-	954	8659	954	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8659				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	348	-0-	348	348	348	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	984	-0-	984	1332	984	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	241	-0-	241	1573	241	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	286	-0-	286	1859	286	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1859				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	989	-0-	989	6261	989	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	795	-0-	795	7056	795	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	629	-0-	629	7685	629	2		N	-0-			-0-
02	8480 X	795	-0-	-7685	-0-	795	2		N	-0-			-0-
*03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12					14
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	N	16					30
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					36
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	540	2	591	9	N	537					540
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5					545
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					549
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					552
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					555
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					555

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15					33
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	2	10	9	N	9					42
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					43
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					48
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	2	7	9	N	6					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					67
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4922	2	1	9	N	1					68
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	4					72
02	4032	X	3177	-0-	-855	-0-	3174	2	3	9	N	3					75
03	4681	X	1664	-0-	-3017	-0-	1662	2	2	9	N	2					77
04	4530	X	1278	-0-	-3252	-0-	1277	2	1	9	N	1					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	2	19	9	N	17					35
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					40
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	8					48
02	1792	N	1103	-0-	-689	-0-	1092	2	11	9	N	10					58
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1747	2	11	9	N	10					68
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					100
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					100
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					100
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	18	90	1			28
							20	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					28
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	10	1	1249	2	N	-0-					91
12	1333	N	971	-0-	-362	-0-	10	1	961	2	N	-0-					91
01	1395	N	425	-0-	-970	-0-	10	1	415	2	N	-0-					91
02	1176	N	819	-0-	-357	-0-	10	1	774	2	N	32	80	1			43
							35	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	N	-0-					43
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					884
12	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	1989	3			N	-0-					884
01	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	3			N	-0-					884
02	2156	X	1880	-0-	-276	-0-	1880	3			N	-0-					884
*03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					884
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30

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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209

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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
02	2408 N	2278	-0-	-130	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
*04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-

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

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

ARRINGTON (MORROW) //CONT.// 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

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

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

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

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

11	3690	3581	-0-	-109	-0-	3557	3	24	9	Y	22	178	1			256
12	3813 #	3583	-0-	-230	-0-	3550	3	33	9	Y	30					286
01	3813 #	3390	-0-	-423	-0-	3367	3	23	9	Y	21					307
02	3416 #	1706	-0-	-1710	-0-	1687	3	19	9	Y	17					324
03	3689 #	2541	-0-	-1148	-0-	2511	3	30	9	Y	27					351
04	3570 #	3342	-0-	-228	-0-	3342	3			Y	-0-					351

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

11	240 N	14	-0-	-226	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	310 N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020

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

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	624	7			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3832	2	108	9	N	98	236	1	374	7	146
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3922	2	123	9	N	112	113	1			145
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3600	2	111	9	N	101					246
02	3332	X	1152	-0-	-2180	-0-	1099	2	53	9	N	48					294
03	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3982	2	4	9	N	4	193	1			105
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					105

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

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					145
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					145
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					145
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	332	2	6	9	Y	5					150
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					150
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					150

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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	140	7			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	65	7			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					56
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	7			168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	99	7			108
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					108
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					108
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					108
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			18

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	7	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2213	2	64	9	N	58	139	1	1171	7	48
12	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2072	2	58	9	N	53					101
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2002	2	58	9	N	53					154
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	N	10					164
*03	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12					176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1421	2	54	9	Y	49					107
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1429	2	44	9	Y	40					147
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1440	2	55	9	Y	50					197
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	556	2	31	9	Y	28					225
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1451	2	32	9	Y	29					254
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	763	2	51	9	Y	46					123
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	776	2	15	9	Y	14					137
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	706	2	6	9	Y	5	112	1			30
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	Y	18					48
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

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

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4758	-0-	-1152	-0-	4605	2	153	9	N	139	171	1	450	7	151
12	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	5343	2	172	9	N	156					307
01	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	4801	2	161	9	N	146	329	1			124
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4514	2	96	9	N	87					211
*03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6470	2	195	9	N	177	191	1			197
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					197

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

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1162	2	29	9	Y	26					50
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1176	2	32	9	Y	29					79
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1096	2	33	9	Y	30					109
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	Y	20					129
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1060	2	20	9	Y	18					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5239	-0-	-2681	-0-	5099	2	140	9	N	127	193	1	708	7	143
12	8091	X	6379	-0-	-1712	-0-	6240	2	139	9	N	126	96	1			173
01	7719	X	6515	-0-	-1204	-0-	6341	2	174	9	N	158	190	1			141
02	6188	X	5377	-0-	-811	-0-	5368	2	9	9	N	8					149
*03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7447	2	250	9	N	227					376
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					376

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4342	2	316	9	N	287	187	1	453	7	201
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4576	2	150	9	N	136	194	1			143
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4052	2	97	9	N	88					231
02	3668	X	1801	-0-	-1867	-0-	1801	2			N	-0-					231
*03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5152	2	162	9	N	147	190	1			188
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					188

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1288	2	37	9	Y	34					54
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27					81
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1764	2	36	9	Y	33					114
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	Y	8					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5559	2	129	9	N	117	193	1	752	7	187
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6161	2	124	9	N	113	109	1			191
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5974	2	185	9	N	168	196	1			163
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9	9	N	8					171
*03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7333	2	41	9	N	37					208
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					208

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7809	2	163	9	N	148	192	1	598	7	198
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7732	2	128	9	N	116	181	1			133
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122	9	N	111					244
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5356	2	79	9	N	72	196	1			120
*03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5321	2	122	9	N	111					231
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					231

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

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

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

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	31361	2	95	9	N	86	282	7			186
12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26101	2	53	9	N	48	148	1			86
01	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	21903	2	46	9	N	42					128
02	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15143	2	117	9	N	106					234
*03	23653	X	20847	-0-	-2806	-0-	20847	2			N	-0-					234
04	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					N	NO RPT					234

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	202	382	1	1031	7	85
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	211	73	1			223
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	211	194	1			240
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	-0-					240
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	182	179	1			243
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14662	-0-	-908	-0-	14191	2	471	9	N	428	386	1	873	7	241
12	16089	X	15353	-0-	-736	-0-	14910	2	443	9	N	403	378	1			266
01	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	14713	2	449	9	N	408	389	1			285
02	14168	X	4941	-0-	-9227	-0-	4904	2	37	9	N	34	198	1			121
*03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18615	2	285	9	N	259					380
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					380

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5592	-0-	-1878	-0-	5384	2	208	9	N	189	181	1	273	7	234
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5862	2	252	9	N	229	380	1			83
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5832	2	204	9	N	185					268
02	5768	X	2372	-0-	-3396	-0-	2352	2	20	9	N	18					286
*03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6409	2	47	9	N	43					329
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					329

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6284	-0-	-586	-0-	5988	2	296	9	N	269	342	1	434	7	173
12	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5345	2	248	9	N	225	217	1			181
01	6789	X	5342	-0-	-1447	-0-	5129	2	213	9	N	194	232	1			143
02	5712	X	1351	-0-	-4361	-0-	1337	2	14	9	N	13					156
03	6479	X	31	-0-	-6448	-0-	30	2	1	9	N	1					157
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					157

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4098	-0-	-1362	-0-	3802	2	296	9	N	269	191	1	901	7	217
12	5518	X	4736	-0-	-782	-0-	4418	2	318	9	N	289	367	1			139
01	5146	X	4789	-0-	-357	-0-	4522	2	267	9	N	243	188	1			194
02	4480	X	2489	-0-	-1991	-0-	2439	2	50	9	N	45					239
*03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4921	2	392	9	N	356	381	1			214
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					214

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9163	2	318	9	N	289	216	1	570	7	224
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4694	2	146	9	N	133					357
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6417	2	224	9	N	204	370	1			191
02	3752	X	42	-0-	-3710	-0-	42	2			N	-0-					191
03	8494	X	3773	-0-	-4721	-0-	3637	2	136	9	N	124					315
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					315

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

11	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	3658	2	223	9	N	203	193	1	456	7	349
12	4712	X	3724	-0-	-988	-0-	3473	2	251	9	N	228	368	1			209
01	4712	X	4095	-0-	-617	-0-	3858	2	237	9	N	215	243	1			181
02	4256	X	2675	-0-	-1581	-0-	2431	2	244	9	N	222					403
03	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	3670	2	188	9	N	171	179	1			395
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					395

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	292	377	1	675	7	222
12	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	11642	2	309	9	N	281	307	1			196
01	11780	X	11739	-0-	-41	-0-	11427	2	312	9	N	284	196	1			284
02	11676	X	6659	-0-	-5017	-0-	6617	2	42	9	N	38					322
03	12927	X	12287	-0-	-640	-0-	11972	2	315	9	N	286	382	1			226
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					226

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

11	5940	X	5778	-0-	-162	-0-	5407	2	371	9	N	337	384	1	1355	7	209
12	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	5131	2	370	9	N	336	278	1			267
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5937	2	384	9	N	349	387	1			229
02	5292	X	3070	-0-	-2222	-0-	2957	2	113	9	N	103	193	1			139
*03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7393	2	450	9	N	409	189	1			359
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					359

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2	N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

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

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

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

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

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

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

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

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3735	-0-	-15	-0-	3735	2			N	-0-	182	1			96
12	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	3809	2			N	-0-					96
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-					96
02	3500	X	2176	-0-	-1324	-0-	2176	2			N	-0-					96
03	3875	X	3024	-0-	-851	-0-	3024	2			N	-0-					96
04	3750	X	2935	-0-	-815	-0-	2935	2			N	-0-					96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

*11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	302					N	NO RPT					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	302					N	NO RPT					22

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					29
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					29
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					29
02	84	#	21	-0-	-63	-0-	21	2			N	-0-					29
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
*04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

11	2672	R	2672	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	3	N	136	190	1			35
							150	9									
12	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	42	1	2404	3	N	-0-					35
01	2883	#	2624	-0-	-259	-0-	47	1	2577	3	N	-0-					35
02	2604	#	2116	-0-	-488	-0-	42	1	2074	3	N	-0-					35
03	2883	#	2797	-0-	-86	-0-	2731	3	66	9	N	60					95
*04	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					95

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					35
12	744	#	601	-0-	-143	-0-	595	3	6	9	N	5					40
01	837	#	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					40
02	756	#	96	-0-	-660	-0-	96	3			N	-0-					40
*03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					40
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					32
12	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20	9	N	18					50
01	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					50
02	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					50
*03	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					50
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

10	SWR	10	2795	-0-	2795	211665	2793	2	2	9	N	2					144
11	SWR	10	2557	-0-	2557	214222	2556	2	1	9	N	1					145
*12	SWR	10	496	-0-	496	214718	496	2			N	-0-					145
*01	SWR	10	1777	-0-	1777	216495	1777	2			N	-0-					145
02	SWR	10	1246	-0-	1246	217741	1246	2			N	-0-					145
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	217741					N	NO RPT					145
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	217741					N	NO RPT					145

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3542	R	3542	-0-	-0-	-0-	3335	3	207	9	N	188	188	1			74
12	1333	#	592	-0-	-741	-0-	533	3	59	9	N	54					128
01	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					128
02	1204	#	667	-0-	-537	-0-	533	3	134	9	N	122					250
*03	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					250
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					210
12	1333	#	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					210
01	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1290	2	4	9	N	4	179	1			35
02	1204	#	1121	-0-	-83	-0-	1119	2	2	9	N	2					37
03	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					45
*04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12					57

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5					132
12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					138
01	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					141
02	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					141
03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5					146
*04	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	N	11					157

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-					-0-
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					-0-
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					11
*12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					11
*01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					11
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205

BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1271	2	7	9	N	6					53
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1224	2	6	9	N	5					58
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1173	2	11	9	N	10					68
02	1204	N	727	-0-	-477	-0-	723	2	4	9	N	4					72
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9	N	13					85
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					95

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8	9	N	7					40
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1298	2	8	9	N	7					47
01	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1267	2	13	9	N	12					59
02	1232	N	1027	-0-	-205	-0-	1019	2	8	9	N	7					66
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1272	2	4	9	N	4					70
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					77

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3					75
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	624	2	4	9	N	4	66	1			13
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	591	2	8	9	N	7					20
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	362	2	6	9	N	5					25
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	N	10					35
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					40

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1952	2	23	9	N	21					68
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1937	2	24	9	N	22					90
01	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1896	2	30	9	N	27	90	1			27
02	1848	N	1550	-0-	-298	-0-	1543	2	7	9	N	6					33
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2005	2	35	9	N	32					65
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	2	19	9	N	17	67	1			15

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1248	2	17	9	N	15					99
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1198	2	14	9	N	13					112
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1117	2	21	9	N	19	96	1			35
02	1176	N	659	-0-	-517	-0-	652	2	7	9	N	6					41
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	2	26	9	N	24					65
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1187	2	18	9	N	16					81

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	970	2	13	9	N	12					89
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	898	2	18	9	N	16					105
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	927	2	19	9	N	17					122
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	742	2	4	9	N	4					126
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					127
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	889	2	9	9	N	8	112	1			23

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					23
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					23
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	995	2	21	9	N	19					42
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	803	2	7	9	N	6					48
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					67
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	61	1			13

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1335	2	10	9	N	9					114
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					122
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1320	2	17	9	N	15					137
02	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1055	2	2	9	N	2					139
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	N	6					145
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1271	2	13	9	N	12	102	1			55

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

11	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1565	2	23	9	N	21					62
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1530	2	12	9	N	11					73
01	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1465	2	13	9	N	12					85
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5					90
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1465	2	28	9	N	25					115
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7					122

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					48
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					48
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	493	2	2	9	N	2					50
02	672	N	127	-0-	-545	-0-	127	2			N	-0-					50
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3					53
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	2	2	9	N	2					55

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11					68
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12					80
01	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1779	2	11	9	N	10					90
02	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1501	2	2	9	N	2					92
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1759	2	13	9	N	12					104
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1698	2	11	9	N	10					114

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16	81	1			45
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1312	2	9	9	N	8					53
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1209	2	2	9	N	2					55
02	1288	N	1065	-0-	-223	-0-	1056	2	9	9	N	8					63
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					72
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					85

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1642	2	26	9	N	24					112
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1660	2	29	9	N	26					138
01	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1631	2	31	9	N	28	83	1			83
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1359	2	11	9	N	10					93
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1607	2	35	9	N	32					125
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1643	2	37	9	N	34	112	1			47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	N	13					140
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1184	2	53	9	N	48	166	1			22
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1152	2	20	9	N	18					40
02	1120	N	954	-0-	-166	-0-	948	2	6	9	N	5					45
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	N	15					60
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13					73

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1370	2	9	9	N	8					125
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1294	2	12	9	N	11	71	1			65
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1373	2	24	9	N	22					87
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1234	2	8	9	N	7					94
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	2	25	9	N	23	63	1			54
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	N	22					76

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					32
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	552	2	6	9	N	5					37
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	559	2	3	9	N	3					40
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	442	2	3	9	N	3					43
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					43
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					43

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					53
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	600	2	6	9	N	5					58
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					58
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	447	2			N	-0-					58
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					63
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	N	4					67

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2020	2	17	9	N	15					70
12	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2046	2	9	9	N	8					78
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1975	2	19	9	N	17					95
02	1904	N	1558	-0-	-346	-0-	1552	2	6	9	N	5					100
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1994	2	19	9	N	17					117
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8	100	1			25

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					65
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	637	2	11	9	N	10					75
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	609	2	15	9	N	14	38	1			51
02	588	N	396	-0-	-192	-0-	395	2	1	9	N	1					52
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	642	2	2	9	N	2					54
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6					60

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					73
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					78
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7					85
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					85
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	600	2	8	9	N	7					92
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					97

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	2436	2	9	9	N	8					137
12	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2441	2	37	9	N	34	118	1			53
01	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2347	2	22	9	N	20					73
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2			N	-0-					73
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10					83
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5					88

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1739	2	11	9	N	10					70
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1659	2	9	9	N	8					78
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1644	2	15	9	N	14					92
02	1624	N	1347	-0-	-277	-0-	1344	2	3	9	N	3	65	1			30
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1630	2	13	9	N	12					42
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					42

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	N	4	91	1			20
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	979	2	11	9	N	10					30
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	921	2	22	9	N	20					50
02	924	N	642	-0-	-282	-0-	640	2	2	9	N	2					52
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	2	23	9	N	21					73
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	880	2	12	9	N	11					84

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

11	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1618	2	8	9	N	7	86	1			15
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1612	2	8	9	N	7					22
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1584	2	9	9	N	8					30
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1401	2	2	9	N	2					32
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					33
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					43

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1119	2	8	9	N	7					50
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1125	2	3	9	N	3					53
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	N	14					67
02	1064	N	776	-0-	-288	-0-	772	2	4	9	N	4	53	1			18
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1075	2	15	9	N	14					32
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					32

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

11	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1308	2	7	9	N	6					28
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1296	2	13	9	N	12					40
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1278	2	2	9	N	2					42
02	1232	N	1050	-0-	-182	-0-	1050	2			N	-0-					42
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1273	2	22	9	N	20					62
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1211	2	9	9	N	8					70

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1817	2	11	9	N	10					94
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1874	2	12	9	N	11					105
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1841	2	43	9	N	39					144
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					154
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1890	2	23	9	N	21					175
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1878	2	20	9	N	18	133	1			60

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1711	2	24	9	N	22					40
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1760	2	22	9	N	20					60
01	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1670	2	32	9	N	29					89
02	1624	N	1339	-0-	-285	-0-	1327	2	12	9	N	11					100
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1841	2	32	9	N	29					129
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	N	27	115	1			41

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1151	2	10	9	N	9	67	1			17
12	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1235	2	6	9	N	5					22
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1305	2	20	9	N	18					40
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	993	2	8	9	N	7					47
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8					55
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1207	2	13	9	N	12					67

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1610	2	20	9	N	18					47
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1634	2	31	9	N	28					75
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1613	2	21	9	N	19					94
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1221	2	3	9	N	3					97
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35					132
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	2	28	9	N	25					157

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	2	11	9	N	10					100
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	689	2	8	9	N	7					107
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	666	2	8	9	N	7					114
02	644	N	512	-0-	-132	-0-	511	2	1	9	N	1					115
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12					127
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8					135

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	N	16					113
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21	96	1			38
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	N	19					57
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	N	16					73
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					85
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	N	23					108

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					18
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1849	2	4	9	N	4					22
01	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1806	2	22	9	N	20					42
02	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1526	2	7	9	N	6					48
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1927	2	15	9	N	14					62
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	N	16					78

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1058	2	2	9	N	2					45
12	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1029	2	11	9	N	10					55
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	991	2	14	9	N	13					68
02	980	N	851	-0-	-129	-0-	843	2	8	9	N	7					75
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					75
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					75

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1030	2	6	9	N	5	62	1			15
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1008	2	13	9	N	12					27
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	N	11					38
02	980	N	828	-0-	-152	-0-	824	2	4	9	N	4					42
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					65
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12					77

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1184	2	4	9	N	4					82
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1218	2	8	9	N	7					89
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1164	2	6	9	N	5					94
*02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1052	2	4	9	N	4					98
*03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					98
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	73	1			25

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					62
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					72
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1419	2	9	9	N	8					80
02	1428	N	1279	-0-	-149	-0-	1273	2	6	9	N	5					85
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1368	2	10	9	N	9					94
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30					124

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1224	2	18	9	N	16	91	1			20
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1214	2	17	9	N	15					35
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1238	2	25	9	N	23					58
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	990	2	8	9	N	7					65
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1246	2	21	9	N	19					84
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	N	18					102

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	N	14					94
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	N	13					107
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1565	2	11	9	N	10	79	1			38
02	1540	N	1103	-0-	-437	-0-	1097	2	6	9	N	5					43
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1610	2	15	9	N	14					57
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6					63

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1818	2	21	9	N	19	93	1			30
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1940	2	11	9	N	10					40
01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2007	2	20	9	N	18					58
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1491	2	2	9	N	2					60
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					63
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1924	2	19	9	N	17					80

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1486	2	8	9	N	7					104
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1506	2	7	9	N	6	72	1			38
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1425	2	6	9	N	5					43
02	1400	N	1039	-0-	-361	-0-	1031	2	8	9	N	7					50
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1505	2	2	9	N	2					52
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15					67

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1					89
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					92
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1269	2	11	9	N	10					102
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1080	2	2	9	N	2					104
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3	91	1			16
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					23

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					35
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5					40
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	585	2	8	9	N	7					47
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	536	2	7	9	N	6					53
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	N	7					60
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10					70

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	791	2	6	9	N	5					22
12	1023	N	870	-0-	-153	-0-	859	2	11	9	N	10					32
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					32
02	756	N	231	-0-	-525	-0-	231	2			N	-0-					32
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1068	2	47	9	N	43					75
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	615	2	6	9	N	5					80

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

11	540	N	433	-0-	-107	-0-	427	2	6	9	N	5					102
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					104
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					109
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					109
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	381	2	6	9	N	5					114
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17	9	N	15					129

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	997	2	10	9	N	9					89
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	977	2	6	9	N	5	79	1			15
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	981	2	24	9	N	22					37
02	952	N	671	-0-	-281	-0-	671	2			N	-0-					37
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					68
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12					80

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

11	360	N	317	-0-	-43	-0-	316	2	1	9	N	1					48
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					60
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					65
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					67
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	356	2	12	9	N	11					78
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9					87

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	872	2	7	9	N	6					105
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					110
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	851	2	15	9	N	14					124
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	793	2	2	9	N	2	99	1			27
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	884	2	11	9	N	10					37
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	862	2	12	9	N	11					48

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1270	2	11	9	N	10					77
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1290	2	9	9	N	8					85
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1296	2	11	9	N	10					95
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	1111	2	11	9	N	10					105
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1277	2	4	9	N	4					109
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	2	23	9	N	21	98	1			32

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					89
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6					95
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14					109
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					109
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	2	22	9	N	20					129
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9	118	1			20

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	847	2	6	9	N	5					43
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	835	2	4	9	N	4					47
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	861	2	9	9	N	8					55
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	658	2	2	9	N	2					57
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	776	2	9	9	N	8					65
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	817	2	6	9	N	5					70

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					50
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1193	2	2	9	N	2					52
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1134	2	3	9	N	3					55
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1071	2	3	9	N	3					58
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1136	2	4	9	N	4					62
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1084	2	1	9	N	1					63

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					34
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	N	4					38
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1432	2	22	9	N	20					58
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	1129	2	2	9	N	2					60
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					68
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	N	19					87

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	729	2	9	9	N	8					48
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					55
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	703	2	17	9	N	15					70
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	672	2	3	9	N	3					73
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	717	2	13	9	N	12					85
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					95

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					32
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					32
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					32
02	308	N	127	-0-	-181	-0-	127	2			N	-0-					32
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					32
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1115	2	7	9	N	6					85
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1098	2	11	9	N	10					95
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	957	2	6	9	N	5					100
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	917	2	4	9	N	4					104
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9	87	1			26
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	923	2	3	9	N	3					29

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1856	2	21	9	N	19					112
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1881	2	15	9	N	14	79	1			47
01	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1823	2	23	9	N	21					68
02	1764	N	1568	-0-	-196	-0-	1560	2	8	9	N	7					75
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35					110
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	N	23	85	1			48

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					73
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	731	2	10	9	N	9					82
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					87
02	672	N	470	-0-	-202	-0-	459	2	11	9	N	10	82	1			15
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	655	2	11	9	N	10					25
04	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					25

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12					67
12	930	N	419	-0-	-511	-0-	412	2	7	9	N	6					73
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	809	2	8	9	N	7					80
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	N	17	81	1			16
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					16
04	780	N	642	-0-	-138	-0-	619	2	23	9	N	21					37

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					58
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					65
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13	9	N	12					77
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	537	2	1	9	N	1					78
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	N	2					80
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17	9	N	15					95

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	424	2	6	9	N	5					97
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					97
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	432	2	6	9	N	5					102
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					102
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	432	2	3	9	N	3					105
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14	79	1			40

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1384	2	25	9	N	23					85
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	N	14					99
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1345	2	30	9	N	27					126
02	1316	N	1033	-0-	-283	-0-	1025	2	8	9	N	7	91	1			42
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1354	2	22	9	N	20					62
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	N	22					84

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1269	2	15	9	N	14	114	1			19
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					19
01	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1215	2	13	9	N	12					31
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1139	2	3	9	N	3					34
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					46
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	N	12					58

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19					82
12	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1314	2	2	9	N	2					84
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11					95
02	1484	N	1120	-0-	-364	-0-	1120	2			N	-0-					95
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					95
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1403	2	22	9	N	20					115

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1652	2	11	9	N	10					37
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1649	2	17	9	N	15					52
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	1312	2	6	9	N	5					57
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5					62
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10					72

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

11	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1540	2	33	9	N	30	75	1			82
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1556	2	30	9	N	27					109
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1530	2	24	9	N	22	98	1			33
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1375	2	19	9	N	17					50
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1506	2	35	9	N	32					82
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1529	2	31	9	N	28	67	1			43

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

11	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3059	2	13	9	N	12					92
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	3099	2	6	9	N	5	80	1			17
01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2952	2	22	9	N	20					37
02	2996	X	2459	-0-	-537	-0-	2453	2	6	9	N	5					42
03	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	2879	2	6	9	N	5					47
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2919	2	28	9	N	25					72

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	973	2	20	9	N	18					60
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	898	2	20	9	N	18					78
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9					87
02	924	N	368	-0-	-556	-0-	365	2	3	9	N	3					90
03	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	2	2	9	N	2					92
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1060	2	42	9	N	38	86	1			44

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1271	2	11	9	N	10	102	1			18
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1313	2	17	9	N	15					33
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1292	2	32	9	N	29					62
02	1204	N	987	-0-	-217	-0-	978	2	9	9	N	8	52	1			18
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					30
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	N	22					52

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1388	2	19	9	N	17					102
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	N	8	95	1			15
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1274	2	22	9	N	20					35
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1169	2	6	9	N	5					40
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1360	2	9	9	N	8					48
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1429	2	26	9	N	24					72

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	N	8	51	1			35
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					38
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					42
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					42
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					42
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18					60

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1423	2	9	9	N	8					55
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1522	2	13	9	N	12					67
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1504	2	11	9	N	10					77
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1					78
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1516	2	12	9	N	11					89
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	N	6					95

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	60	1			15
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	785	2	8	9	N	7					22
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	N	6					28
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					28
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					33
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					40

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12					87
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					90
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	71	1			35
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					38
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					38
04	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-					38

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1962	2	11	9	N	10					62
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1951	2	9	9	N	8					70
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1921	2	33	9	N	30					100
02	1848	N	1526	-0-	-322	-0-	1519	2	7	9	N	6	88	1			18
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					25
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	N	7					32

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1005	2	22	9	N	20					112
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1000	2	8	9	N	7					119
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	980	2	28	9	N	25	52	1			92
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	870	2	6	9	N	5					97
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	991	2	24	9	N	22					119
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	89	1			48

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	929	2	19	9	N	17					40
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	904	2	6	9	N	5					45
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	875	2	6	9	N	5					50
02	896	N	684	-0-	-212	-0-	681	2	3	9	N	3					53
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	465	2	11	9	N	10					63
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14					77

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1906	2	40	9	N	36					114
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1856	2	6	9	N	5	94	1			25
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9	N	45					70
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	1591	2	8	9	N	7					77
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1956	2	42	9	N	38					115
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1888	2	25	9	N	23	100	1			38

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					58
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	273	2	8	9	N	7					65
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					65
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	583	2	9	9	N	8	57	1			16
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					20
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					23

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3					48
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					55
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	902	2	13	9	N	12	52	1			15
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	N	3					18
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					22
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	854	2	3	9	N	3					25

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2415	2	24	9	N	22	101	1			18
12	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2447	2	21	9	N	19					37
01	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1459	2	3	9	N	3					40
02	2268	N	1716	-0-	-552	-0-	1716	2			N	-0-					40
03	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2384	2	30	9	N	27					67
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2423	2	12	9	N	11					78

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	938	2	8	9	N	7					67
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	940	2	7	9	N	6					73
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7					80
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	N	5					85
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	877	2	13	9	N	12					97
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	2	9	9	N	8	85	1			20

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4	34	1			25
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7					32
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5					37
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					37
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	463	2	3	9	N	3					40
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	479	2	8	9	N	7					47

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					40
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1102	2	6	9	N	5					45
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1118	2	11	9	N	10					55
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	862	2	6	9	N	5					60
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	N	13					73
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1118	2	15	9	N	14					87

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1237	2	7	9	N	6					50
12	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					50
01	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					50
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	N	15					65
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7					72
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					77

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	N	6					63
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					67
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					67
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	365	2	10	9	N	9	64	1			12
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					12
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8					20

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

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

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					58
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					65
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	689	2	9	9	N	8					73
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	537	2	4	9	N	4					77
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	711	2	9	9	N	8					85
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					90

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2423	2	113	9	N	103					178
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2441	2	33	9	N	30	158	1			50
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2397	2	31	9	N	28					78
02	2380	N	1905	-0-	-475	-0-	1888	2	17	9	N	15					93
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2515	2	28	9	N	25					118
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2442	2	30	9	N	27					145

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1700	2	11	9	N	10	111	1			20
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1730	2	8	9	N	7					27
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1699	2	20	9	N	18					45
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	1244	2	9	9	N	8					53
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1677	2	17	9	N	15					68
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7					75

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	900	2	25	9	N	23					62
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	910	2	20	9	N	18					80
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	850	2	15	9	N	14					94
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	N	20					114
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	775	2	28	9	N	25					139
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	762	2	24	9	N	22	133	1			28

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3000	2	21	9	N	19					87
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2988	2	25	9	N	23	47	1			63
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2844	2	4	9	N	4					67
02	2856	X	1939	-0-	-917	-0-	1938	2	1	9	N	1					68
03	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	2886	2	35	9	N	32					100
04	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2620	2	9	9	N	8					108

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20	48	1			43
12	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1145	2	19	9	N	17					60
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1175	2	9	9	N	8					68
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1069	2	15	9	N	14					82
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					95
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1354	2	30	9	N	27					122

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2			N	-0-	27	1			80
12	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1695	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1859	2	19	9	N	17					107
02	1736	N	1076	-0-	-660	-0-	1065	2	11	9	N	10					117
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1925	2	18	9	N	16					133
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8	84	1			57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	27	1			25
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					25
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1014	2	17	9	N	15					68
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	973	2	11	9	N	10					78
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	935	2	13	9	N	12					90
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	904	2	4	9	N	4					94
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	968	2	25	9	N	23					117
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	113	1			15

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	1983	2	9	9	N	8					45
12	2449	N	2120	-0-	-329	-0-	2117	2	3	9	N	3					48
01	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2103	2	13	9	N	12					60
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					65
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	N	10					75
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	N	18	71	1			22

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1302	2	8	9	N	7	96	1			23
12	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					23
01	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					23
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	924	2			N	-0-					23
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					43
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	8	9	N	7					50

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	993	2	10	9	N	9	64	1			25
12	1085	N	961	-0-	-124	-0-	955	2	6	9	N	5					30
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	873	2	19	9	N	17					47
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	787	2	3	9	N	3					50
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	761	2	2	9	N	2					52
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	979	2	25	9	N	23					75

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1873	2	23	9	N	21	82	1			27
12	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1881	2	23	9	N	21					48
01	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					48
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	1431	2	26	9	N	24					72
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	N	21					93
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1974	2	23	9	N	21					114

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	N	16					84
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	2	73	1			13
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	964	2	13	9	N	12					25
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	802	2	3	9	N	3					28
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	909	2	6	9	N	5					33
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	915	2	13	9	N	12					45

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1705	2	19	9	N	17	80	1			15
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1634	2	17	9	N	15					30
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1703	2	17	9	N	15					45
02	1596	N	1314	-0-	-282	-0-	1297	2	17	9	N	15					60
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					73
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	22	9	N	20					93

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10	37	1			25
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					25
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					27
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1011	2	9	9	N	8					35
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1213	2	3	9	N	3					38
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7					45

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					30
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					30
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					30
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	2			N	-0-					30
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					30
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	2	39	9	N	35					65

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	633	2	4	9	N	4	79	1			15
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					15
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					28
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	490	2	8	9	N	7					35
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8	9	N	7					42
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					42

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1251	2	1	9	N	1					58
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1280	2	8	9	N	7					65
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					65
02	1176	N	680	-0-	-496	-0-	674	2	6	9	N	5					70
03	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1288	2	3	9	N	3					73
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6	9	N	5					78

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	2418	2	26	9	N	24	35	1			42
12	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2389	2	12	9	N	11					53
01	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2498	2	30	9	N	27					80
02	2268	N	1537	-0-	-731	-0-	1507	2	30	9	N	27					107
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2612	2	34	9	N	31					138
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	N	20	103	1			55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21					48
12	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2606	2	24	9	N	22					70
01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2484	2	24	9	N	22					92
02	2800	N	3243	-0-	443	443	3232	2	11	9	N	10					102
03	2998	N	2555	-0-	-443	-0-	2535	2	20	9	N	18					120
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	2	37	9	N	34	94	1			60

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

11	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	3663	2	28	9	N	25					100
12	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3690	2	35	9	N	32					132
01	3906	X	3384	-0-	-522	-0-	3361	2	23	9	N	21	125	1			28
02	3528	X	2842	-0-	-686	-0-	2825	2	17	9	N	15					43
03	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3753	2	44	9	N	40					83
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3717	2	37	9	N	34					117

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	2	19	9	N	17					47
12	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1333	2	6	9	N	5					52
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1361	2	7	9	N	6					58
02	1344	N	1058	-0-	-286	-0-	1052	2	6	9	N	5					63
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					73
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	N	4					77

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1259	2	3	9	N	3	46	1			15
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1209	2	13	9	N	12					27
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1270	2	22	9	N	20					47
02	1176	N	846	-0-	-330	-0-	846	2			N	-0-					47
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5					52
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	2	9	9	N	8					60

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13	75	1			22
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1753	2	12	9	N	11					33
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1762	2	26	9	N	24					57
02	1680	N	918	-0-	-762	-0-	917	2	1	9	N	1					58
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	2	13	9	N	12					70
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	N	22	67	1			25

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

11	690	N	660	-0-	-30	-0-	651	2	9	9	N	8					105
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	654	2	8	9	N	7					112
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	584	2	7	9	N	6					118
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	546	2	2	9	N	2					120
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	N	8					128
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					135

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1751	2	22	9	N	20					80
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1715	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	1530	2	19	9	N	17					107
02	1652	N	1431	-0-	-221	-0-	1416	2	15	9	N	14	96	1			25
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1569	2	20	9	N	18					43
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	N	12					55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1648	-0-	-662	-0-	1640	2	8	9	N	7	82	1			17
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1653	2	40	9	N	36					53
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1628	2	19	9	N	17					70
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	1460	2	13	9	N	12					82
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	N	3					85
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1536	2	41	9	N	37	77	1			45

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2477	2	41	9	N	37					115
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	N	19					134
01	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2575	2	20	9	N	18	109	1			43
02	2352	N	2038	-0-	-314	-0-	2034	2	4	9	N	4					47
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	2	39	9	N	35					82
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2626	2	24	9	N	22					104

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	N	24					67
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2260	2	14	9	N	13					80
01	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	2059	2	15	9	N	14					94
02	2352	N	1823	-0-	-529	-0-	1809	2	14	9	N	13					107
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2594	2	20	9	N	18					125
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	2	17	9	N	15	93	1			47

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2622	2	15	9	N	14	90	1			68
12	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2629	2	24	9	N	22					90
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2564	2	28	9	N	25					115
02	2520	X	2077	-0-	-443	-0-	2048	2	29	9	N	26	113	1			28
03	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2552	2	21	9	N	19					47
04	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2589	2	23	9	N	21					68

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2762	2	54	9	N	49	78	1			115
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2736	2	50	9	N	45					160
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2682	2	54	9	N	49	137	1			72
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20	9	N	18					90
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2531	2	41	9	N	37					127
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2364	2	34	9	N	31	88	1			70

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3357	-0-	-123	-0-	3334	2	23	9	N	21					128
12	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	3336	2	30	9	N	27					155
01	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3268	2	32	9	N	29	127	1			57
02	3164	X	1902	-0-	-1262	-0-	1884	2	18	9	N	16					73
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3683	2	39	9	N	35					108
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3506	2	35	9	N	32					140

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1988	2	33	9	N	30	85	1			77
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1907	2	30	9	N	27					104
01	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1815	2	17	9	N	15	97	1			22
02	1764	N	1308	-0-	-456	-0-	1296	2	12	9	N	11					33
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					43
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2006	2	28	9	N	25					68

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	11					84
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6					90
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1245	2	11	9	N	10					100
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	992	2	8	9	N	7					107
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					114
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	N	8					122

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1788	2	21	9	N	19					82
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1832	2	18	9	N	16					98
01	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1774	2	28	9	N	25					123
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1563	2	11	9	N	10					133
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1789	2	12	9	N	11	119	1			25
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22					47

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1203	2	2	9	N	2					55
12	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1240	2	9	9	N	8					63
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	N	2					65
02	1120	N	712	-0-	-408	-0-	712	2			N	-0-					65
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	945	2	6	9	N	5					70
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	N	19					89

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1733	2	20	9	N	18					98
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1764	2	26	9	N	24					122
01	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1712	2	24	9	N	22	102	1			42
02	1624	N	1369	-0-	-255	-0-	1357	2	12	9	N	11					53
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1755	2	35	9	N	32					85
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	N	22					107

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1876	2	23	9	N	21					97
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1646	2	17	9	N	15					112
01	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	1440	2	19	9	N	17					129
02	1764	N	1334	-0-	-430	-0-	1322	2	12	9	N	11	102	1			38
03	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1559	2	25	9	N	23					61
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10					71

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1867	2	10	9	N	9					62
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1847	2	17	9	N	15					77
01	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1798	2	11	9	N	10					87
02	1764	N	1567	-0-	-197	-0-	1564	2	3	9	N	3					90
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					98
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					107

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	N	11					63
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					72
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1667	2	9	9	N	8					80
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	1514	2	3	9	N	3					83
03	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1621	2	8	9	N	7					90
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12	67	1			35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	978	2	10	9	N	9					67
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					72
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	999	2	11	9	N	10					82
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	2			N	-0-					82
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	986	2	14	9	N	13					95
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					100

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2125	2	19	9	N	17					67
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	N	10					77
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2118	2	13	9	N	12	57	1			32
02	1988	N	1631	-0-	-357	-0-	1614	2	17	9	N	15					47
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	N	18					65
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	2	17	9	N	15					80

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1697	2	7	9	N	6					89
12	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1693	2	8	9	N	7					96
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1638	2	3	9	N	3					99
02	1596	N	1318	-0-	-278	-0-	1311	2	7	9	N	6	83	1			22
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1873	2	28	9	N	25					47
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1825	2	18	9	N	16					63

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	1850	2	22	9	N	20	75	1			30
12	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1794	2	19	9	N	17					47
01	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1645	2	29	9	N	26					73
02	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1572	2	10	9	N	9					82
03	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1663	2	20	9	N	18					100
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	N	20					120

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5501	-0-	-1729	-0-	5445	2	56	9	N	51	100	1			70
12	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	6336	2	90	9	N	82					152
01	7471	X	6440	-0-	-1031	-0-	6368	2	72	9	N	65	162	1			55
02	6188	X	1476	-0-	-4712	-0-	1452	2	24	9	N	22					77
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6360	2	68	9	N	62					139
*04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7141	2	114	9	N	104	76	1			167

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1556	2	17	9	N	15					87
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1596	2	17	9	N	15					102
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1586	2	25	9	N	23	63	1			62
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1430	2	9	9	N	8					70
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1577	2	22	9	N	20					90
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14	9	N	13					103

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2			N	-0-					27
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21					48
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1974	2	26	9	N	24					72
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1584	2	7	9	N	6					78
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2128	2	8	9	N	7					85
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24	96	1			13

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6939	2	116	9	N	105	77	1			122
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6900	2	114	9	N	104	76	1			150
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6795	2	108	9	N	98	178	1			70
02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5885	2	100	9	N	91					161
03	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7686	2	114	9	N	104	195	1			70
*04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7159	2	101	9	N	92	125	1			37

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	N	20					102
12	1519 N	929	-0-	-590	-0-	923	2	6	9	N	5					107
01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1210	2	6	9	N	5	89	1			23
02	1288 N	1132	-0-	-156	-0-	1124	2	8	9	N	7					30
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1407	2	42	9	N	38					68
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	N	20					88

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

11	6630 X	5369	-0-	-1261	-0-	5295	2	74	9	N	67					129
12	6634 X	5521	-0-	-1113	-0-	5435	2	86	9	N	78	105	1			102
01	6107 X	5427	-0-	-680	-0-	5340	2	87	9	N	79	92	1			89
02	5404 X	3788	-0-	-1616	-0-	3759	2	29	9	N	26					115
03	5797 X	5509	-0-	-288	-0-	5437	2	72	9	N	65					180
04	5370 X	5278	-0-	-92	-0-	5200	2	78	9	N	71	114	1			137

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1927	2	25	9	N	23					65
12	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1972	2	21	9	N	19					84
01	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1804	2	9	9	N	8					92
02	1820 N	1598	-0-	-222	-0-	1573	2	25	9	N	23					115
03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1892	2	11	9	N	10					125
*04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1836	2	40	9	N	36	120	1			41

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2270	2	30	9	N	27					110
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2353	2	30	9	N	27					137
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	2	24	9	N	22	99	1			60
02	2072 N	2053	-0-	-19	-0-	2045	2	8	9	N	7					67
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25					92
*04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2270	2	31	9	N	28					120

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

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

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

11	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4895	2	64	9	N	58					135
12	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4947	2	83	9	N	75					210
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4638	2	96	9	N	87	125	1			172
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3154	2	33	9	N	30					202
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5238	2	67	9	N	61	167	1			96
*04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5239	2	110	9	N	100					196

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2855	2	39	9	N	35					95
12	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2876	2	40	9	N	36	84	1			47
01	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2839	2	34	9	N	31					78
02	2800	X	2112	-0-	-688	-0-	2101	2	11	9	N	10					88
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3050	2	32	9	N	29					117
04	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2844	2	33	9	N	30					147

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1939	2	25	9	N	23	97	1			38
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	N	19					57
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1866	2	44	9	N	40					97
02	1820	N	1618	-0-	-202	-0-	1611	2	7	9	N	6					103
*03	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	1126	2	21	9	N	19					122
*04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					122

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

11	4500	X	4022	-0-	-478	-0-	3939	2	83	9	N	75					153
12	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4025	2	41	9	N	37					190
01	4526	X	4139	-0-	-387	-0-	4088	2	51	9	N	46	171	1			65
02	3892	X	2916	-0-	-976	-0-	2888	2	28	9	N	25					90
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4388	2	39	9	N	35					125
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4143	2	44	9	N	40					165

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1188	2	31	9	N	28	118	1			8
12	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					8
01	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1206	2			N	-0-					8
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1338	2	94	9	N	85					93
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	37	9	N	34					127
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1541	2	42	9	N	38					165

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

11	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3080	2	34	9	N	31					103
12	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3153	2	40	9	N	36	58	1			81
01	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	2989	2	50	9	N	45					126
02	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2225	2	8	9	N	7					133
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3501	2	41	9	N	37					170
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3195	2	36	9	N	33	96	1			107

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

11	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2650	2	33	9	N	30	48	1			50
12	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2651	2	39	9	N	35					85
01	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2586	2	24	9	N	22					107
02	2548	X	1896	-0-	-652	-0-	1885	2	11	9	N	10					117
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	50	9	N	45					162
*04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2735	2	22	9	N	20	114	1			68

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3031	2	87	9	N	79					112
12	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3014	2	25	9	N	23					135
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3311	2	17	9	N	15	112	1			38
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3090	2	17	9	N	15					53
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3590	2	19	9	N	17					70
04	3210	X	2742	-0-	-468	-0-	2722	2	20	9	N	18					88

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1361	2	6	9	N	5	22	1			20
12	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					20
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					20
02	1288	N	1123	-0-	-165	-0-	1123	2			N	-0-					20
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					20
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	25	9	N	23					43

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

11	9750	X	9107	-0-	-643	-0-	8978	2	129	9	N	117	174	1			43
12	9827	X	9138	-0-	-689	-0-	9015	2	123	9	N	112					155
01	9672	X	8795	-0-	-877	-0-	8663	2	132	9	N	120	188	1			87
02	8736	X	7830	-0-	-906	-0-	7718	2	112	9	N	102					189
03	9548	X	8675	-0-	-873	-0-	8534	2	141	9	N	128	198	1			119
04	9120	X	8612	-0-	-508	-0-	8485	2	127	9	N	115	140	1			94

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

11	4170	X	3552	-0-	-618	-0-	3507	2	45	9	N	41					138
12	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	3788	2	48	9	N	44					182
01	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	3710	2	62	9	N	56	85	1			153
02	3808	X	2749	-0-	-1059	-0-	2725	2	24	9	N	22					175
03	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3984	2	52	9	N	47					222
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3779	2	74	9	N	67	132	1			157

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

11	8100	X	7235	-0-	-865	-0-	7134	2	101	9	N	92					207
12	8122	X	7009	-0-	-1113	-0-	6863	2	146	9	N	133	188	1			152
01	8029	X	6499	-0-	-1530	-0-	6350	2	149	9	N	135	190	1			97
02	6888	X	6193	-0-	-695	-0-	6095	2	98	9	N	89	84	1			102
03	7564	X	6621	-0-	-943	-0-	6480	2	141	9	N	128					230
04	7230	X	6779	-0-	-451	-0-	6637	2	142	9	N	129	198	1			161

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

11	10230	X	26	-0-	-10204	-0-	26	2			N	-0-					35
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	9920	X	24	-0-	-9896	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	-0-	-0-	-8960	-0-					N	-0-					-0-
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

11	4500	X	4288	-0-	-212	-0-	4288	2			N	-0-					67
12	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	2			N	-0-					67
01	4650	X	4230	-0-	-420	-0-	4230	2			N	-0-					67
02	4116	X	3856	-0-	-260	-0-	3856	2			N	-0-					67
03	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					67
04	4290	X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			N	-0-					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

11	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	5316	2	73	9	N	66					170
12	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	5295	2	76	9	N	69	114	1			125
01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	5187	2	74	9	N	67	139	1			53
02	5068	X	4331	-0-	-737	-0-	4294	2	37	9	N	34					87
03	5611	X	5398	-0-	-213	-0-	5315	2	83	9	N	75					162
04	5400	X	5135	-0-	-265	-0-	5061	2	74	9	N	67					229

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

*11	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	736	1	1964	2	N	60					194
							66	9									
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	878	1	1779	2	N	53					247
							58	9									
*01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	878	1	2167	2	N	66	194	1			119
							73	9									
*02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	453	1	1608	2	N	28					147
							31	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					147
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

11	3600	X	1346	-0-	-2254	-0-	1252	2	94	9	N	85					254
*12	3503	X	1702	-0-	-1801	-0-	1638	2	64	9	N	58	197	1			115
*01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	2062	2	109	9	N	99					214
02	2072	X	1963	-0-	-109	-0-	1930	2	33	9	N	30					244
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					244
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

*11	8730	X	7031	-0-	-1699	-0-	302	1	6549	2	N	164	196	1			215
							180	9									
*12	9021	X	6716	-0-	-2305	-0-	299	1	6299	2	N	107	185	1			137
							118	9									
*01	7533	X	5708	-0-	-1825	-0-	234	1	5410	2	N	58					195
							64	9									
02	6804	X	4721	-0-	-2083	-0-	161	1	4481	2	N	72					267
							79	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					267
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					86
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					86
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					86
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					86
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					86
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					86

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					15
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					15
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

11	DLQ G-10		1554	-0-	1554	9633	138	1	1416	2	Y	-0-					34
12	2800	N	1365	-0-	-1435	8198	138	1	1227	2	Y	-0-					34
01	3100	N	1573	-0-	-1527	6671	153	1	1420	2	Y	-0-					34
02	2800	N	2131	-0-	-669	6002	232	1	1895	2	Y	4					38
							4	9									
03	3100	N	2117	-0-	-983	5019	221	1	1895	2	Y	1					39
							1	9									
*04	3000	N	2416	-0-	-584	4435	255	1	2146	2	Y	14					53
							15	9									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

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

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				154
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				154
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				38
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				38
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				38
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				38
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-				-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-				-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-				14
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-				14
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	N	-0-				14
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	10	1	218	2	N	-0-				14
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-				14
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				14

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					48
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

11	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	924	N	733	-0-	-191	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	216	7			13
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	2	10	9	N	9					22
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					22
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					22
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1832	2	N	-0-			-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	-0-			-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-			-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	N	-0-			-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	10	1	437	2	N	-0-			-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	10	1	482	2	N	-0-			-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	10	1	478	2	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-			-0-
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	10	1	366	2	N	-0-			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-			77
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-			77
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-			77
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-			77
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			77
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

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

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	2	3 9	N	3		107
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9 9	N	8		115
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10 9	N	9		124
02	1904 N	1153	-0-	-751	-0-	1146	2	7 9	N	6		130
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2692	2	15 9	N	14		144
*04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20 9	N	18		162

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2846	-0-	-34	-0-	2823	3	23	9	N	21					120
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	3			N	-0-					120
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2935	3	12	9	N	11					131
02	2688	X	1751	-0-	-937	-0-	1744	3	7	9	N	6					137
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3172	3	13	9	N	12					149
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2840	3	14	9	N	13					162

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					72
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					72
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					72
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	3			N	-0-					72
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	N	1					73
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

11	1320	N	916	-0-	-404	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

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

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

10	18321	#	14527	-0-	-3794	-0-	13694	2	833	9	N	757	747	1			208
*11	16530	#	14037	-0-	-2493	-0-	13611	2	426	9	N	387	552	1			43
*12	16182	#	14040	-0-	-2142	-0-	13378	2	662	9	N	602	544	1			101
*01	16182	#	14091	-0-	-2091	-0-	13495	2	596	9	N	542	575	1			68
*02	14616	#	11906	-0-	-2710	-0-	11465	2	441	9	N	401	365	1			104
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

10	21638	#	19470	-0-	-2168	-0-	18185	2	1285	9	N	1168	1132	1			341
11	19320	#	18267	-0-	-1053	-0-	17170	2	1097	9	N	997	931	1			218
*12	20553	#	18387	-0-	-2166	-0-	17373	2	1014	9	N	922	921	1			219
*01	20553	#	18873	-0-	-1680	-0-	17940	2	933	9	N	848	765	1			302
*02	18200	#	15103	-0-	-3097	-0-	14375	2	728	9	N	662	763	1			201
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

10	13857	#	11151	-0-	-2706	-0-	9704	2	1447	9	N	1315	1319	1			173
11	13410	#	12408	-0-	-1002	-0-	10870	2	1538	9	N	1398	1507	1			64
*12	11718	#	11386	-0-	-332	-0-	9960	2	1426	9	N	1296	1103	1			257
*01	11718	#	10694	-0-	-1024	-0-	9311	2	1383	9	N	1257	1143	1			371
*02	10080	#	9708	-0-	-372	-0-	8521	2	1187	9	N	1079	1142	1			308
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50561 #	41715	-0-	-8846	-0-	40789	2	926	9	N	842	753	1			234
11	47220 #	37553	-0-	-9667	-0-	36620	2	933	9	N	848	756	1			326
*12	47151 #	42813	-0-	-4338	-0-	41878	2	935	9	N	850	741	1			435
*01	47151 #	42040	-0-	-5111	-0-	41152	2	888	9	N	807	1139	1			103
*02	42588 #	32327	-0-	-10261	-0-	31632	2	695	9	N	632	576	1			159
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

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

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

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

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

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

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

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

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

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

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

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

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

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

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

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

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

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

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	22			102
						24	9							
12	930 #	373	-0-	-557	-0-	26	1	335	2	N	11			113
						12	9							
01	930 #	5	-0-	-925	-0-	5	1			N	-0-			113
02	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			113
03	961 #	44	-0-	-917	-0-	13	1	31	2	N	-0-			113
04	930 #	233	-0-	-697	-0-	30	1	201	2	N	2			115
						2	9							

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

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

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			24
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			24
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			24
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			24
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

11	660 N	618	-0-	-42	-0-	60 2	1 9	556	2	N	2			22
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	62 6	1 9	555	2	N	5			27
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	553	2	N	13			40
02	588 N	18	-0-	-570	-0-	4 3	1 9	11	2	N	3			43
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	56 15	1 9	602	2	N	14			57
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	616	2	N	3			60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					52
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					52
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					52
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					52
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	29	1	2678	2	N	27	192	1			76
						30	9									
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	-0-					76
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2532	2	N	8					84
						9	9									
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	28	1	2190	2	N	-0-					84
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	31	1	2552	2	N	-0-					84
*04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2080	2	N	73					157
						80	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

11	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					266
12	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					266
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					266
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					266
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					266
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

11	300 #	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	310 #	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	310 #	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196 #	17	-0-	-179	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

11	900 #	800	-0-	-100	-0-	800	3			N	-0-					59
12	899 #	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					59
01	899 #	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					59
02	756 #	476	-0-	-280	-0-	476	3			N	-0-					59
03	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					59
*04	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

11	1410 #	1046	-0-	-364	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1302 #	373	-0-	-929	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	1176 #	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

11	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	950	2	70	9	N	64					189
12	1054 #	993	-0-	-61	-0-	987	2	6	9	N	5					194
01	1054 #	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	171	1			25
02	952 #	778	-0-	-174	-0-	778	2			N	-0-					25
03	1054 #	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	N	3					28
*04	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9					37

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	208	3	18	9	N	16					125
01	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					125
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
*03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	968	-0-	968	2904	968	2			N	-0-					13
12	14B2	EXT	935	-0-	935	3839	935	2			N	-0-					13
01	14B2	EXT	930	-0-	930	4769	930	2			N	-0-					13
02	14B2	EXT	558	-0-	558	5327	558	2			N	-0-					13
03	14B2	EXT	728	-0-	728	6055	728	2			N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6055					N	NO RPT					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					108
12	3441	#	3383	-0-	-58	-0-	3380	3	3	9	N	3					111
01	3410	#	3179	-0-	-231	-0-	3164	3	15	9	N	14					125
02	3024	#	2401	-0-	-623	-0-	2401	3			N	-0-					125
*03	3522	R	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					125
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11581	R	11581	-0-	-0-	-0-	11581	3			N	-0-					130
12	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	N	2					132
01	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					132
02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					132
*03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					132
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

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

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

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

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*04	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					55
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					55
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					55
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1180	3	40	9	N	36					91
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

11	1980	N	1686	-0-	-294	-0-	1686	2		N	-0-	18	7	70
12	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	2		N	-0-			70
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			70
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			70
*03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1549	2	2 9	N	2			72
04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2		N	-0-			72

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

11	5100	X	4205	-0-	-895	-0-	4205	2		N	-0-	24	7	50
12	5270	X	4225	-0-	-1045	-0-	4225	2		N	-0-			50
*01	4929	X	4109	-0-	-820	-0-	4106	2	3 9	N	3			53
*02	4452	X	3341	-0-	-1111	-0-	3341	2		N	-0-			53
*03	4929	X	2704	-0-	-2225	-0-	2702	2	2 9	N	2			55
04	4200	X	1763	-0-	-2437	-0-	1763	2		N	-0-			55

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			120
12	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2297	2		N	-0-			120
*01	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2120	2		N	-0-			120
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			120
*03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2258	2	2 9	N	2			122
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11688	2	59	9	N	54					308
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	12978	2	118	9	N	107	120	1			295
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12473	2	85	9	N	77	164	1			208
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					208
*03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13422	2	28	9	N	25					233
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					233

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

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

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					375
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					375
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					375
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					375
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					375
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					154
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					154
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					154
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					154
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	31	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1173	-0-	-535	-0-	21	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	-0-					-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

11	810	N	565	-0-	-245	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	532	N	272	-0-	-260	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1134	-0-	-630	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	199	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	191	1	1500	2	N	-0-					22
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	201	1	1558	2	N	3					25
							3	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	5					30
							6	9									
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	149	1	1093	2	N	-0-					30
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	2	N	3					33
							3	9									
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	201	1	1793	2	N	-0-					33

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	-0-					80
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	4					84
							4	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	858	2	N	60					144
							66	9									
02	896	N	588	-0-	-308	-0-	71	1	517	2	N	-0-					144
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	103	1	893	2	N	26	162	1			8
							29	9									
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	99	1	877	2	N	5					13
							6	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

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

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

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

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

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

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

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

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

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

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

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

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

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

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

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

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

11	2460	N	1768	-0-	-692	-0-	40	1	1728	2	N	-0-				12
12	2480	N	1255	-0-	-1225	-0-	29	1	1226	2	N	-0-				12
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	50	1	2356	2	N	-0-				12
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	29	1	1766	2	N	-0-				12
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	56	1	2538	2	N	-0-				12
04	2340	N	2092	-0-	-248	-0-	43	1	2049	2	N	-0-				12

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	1293	2			Y	-0-	1	7			16
12	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			Y	-0-					16
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					16
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					16
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

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

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

11	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			Y	-0-		-0-
12	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-		-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-		-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	Y	-0-		-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-		-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-		-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	2	11	9	N	10		173
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	762	2	19	9	N	17		190
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-		190
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		190
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2		192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		192

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	3	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					13
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					13
*03	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1602	2	1	9	N	1					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2425	2	63	9	N	57	123	1	235	7	141
12	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2276	2	65	9	N	59					200
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2202	2	39	9	N	35					235
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	714	2	29	9	N	26					261
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					261
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					261

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

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

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	4	7			44
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	9	69	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	948	2	52	9	N	47					138
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	911	2	32	9	N	29					167
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	927	2	41	9	N	37	137	1			67
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	353	2	1	9	N	1					68
*03	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	824	2	11	9	N	10					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					78

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	7			128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	2			N	-0-					47
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1268	2	25	9	N	23					70
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1221	2	10	9	N	9					79
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					79
*03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1370	2	18	9	N	16					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	23	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-	143	7			148
12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					148
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					148
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					148
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2436	2	29	9	N	26	51	7			118
12	2573	N	2509	-0-	-64 B	-0-	2457	2	52	9	N	47					165
01	2635	N	2455	-0-	-180 B	-0-	2420	2	35	9	N	32					197
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	594	2	14	9	N	13					210
*03	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	3092	2	8	9	N	7					217
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					217

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1635	-0-	135 B	-56769	1635	2			N	-0-	10	7			88
12	1767	N	1669	-0-	-98 B	-56769	1668	2	1	9	N	1					89
01	0	N	1625	-0-	1625 B	-55144	1625	2			N	-0-					89
02	0	N	1141	-0-	1141 B	-54003	1141	2			N	-0-					89
*03	0	N	2419	-0-	2419 B	-51584	2363	2	56	9	N	51					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-51584					N	NO RPT					140

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	141	1	87	7	24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

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

HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					53
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	1	7			52
*12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					52
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					52
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	372	1	233	3	N	-0-					82
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	384	1	160	3	N	-0-					82
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	384	1	195	3	N	-0-					82
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	347	1	81	3	N	-0-					82
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	384	1	263	3	N	-0-					82
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	372	1	197	3	N	-0-					82

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

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

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			Y	-0-					40
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					40
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					40
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					40
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					40
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	253	-0-	253	253	229	2	24	9	N	22					22

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 X	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

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

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	855	-0-	-195	-0-	1	1	850	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

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

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

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

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

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

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

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

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

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

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	784 N	577	-0-	-207	-0-	574	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

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

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

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

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

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

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	874	-0-	-358	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					105
12	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					105
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					105
02	336 N	47	-0-	-289	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	8			105
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	345	2	92	9	Y	84	150	1	17	8	22
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	8			22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	151	1	1798	2	Y	66					192
							73	9									
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	151	1	1530	2	Y	10	172	1			30
							11	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-					30
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	2	Y	-0-					30
03	3100	N	3142	-0-	42	42	198	1	2793	2	Y	137					167
							151	9									
*04	2478	N	2436	-0-	-42	-0-	175	1	2228	2	Y	30	180	1			17
							33	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

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

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	2	99	9	Y	90	152	1			58
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	475	2	209	9	Y	190	157	1			91
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	202	2	108	9	Y	98	155	1			34
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	242	2	149	9	Y	135					169
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	371	2	169	9	Y	154	154	1			169
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	277	2	149	9	Y	135	159	1			145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	2	15	9	Y	14	25	1			9
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	672	2	35	9	Y	32	26	1			15
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	Y	17	26	1			6
02	672	N	449	-0-	-223	-0-	439	2	10	9	Y	9					15
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	876	2	28	9	Y	25	17	1			23
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	853	2	25	9	Y	23	23	1			23

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

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

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	40	1	402	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	51	1	469	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
02	588	N	204	-0-	-384	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	Y	3	1	1	2	8		-0-
							3	9										
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

11	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2			N	-0-					35
12	1550	N	737	-0-	-813	-0-	737	2			N	-0-					35
01	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	380	2			N	-0-					35
02	868	N	102	-0-	-766	-0-	102	2			N	-0-					35
03	744	N	413	-0-	-331	-0-	413	2			N	-0-					35
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

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

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

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

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1839	2	92	9	Y	84	2	8			185
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	Y	1	1	1			185
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1927	2	4	9	Y	4	4	8			185
02	1792	N	1700	-0-	-92	-0-	7	1	1689	2	Y	4	4	8			185
							4	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	1	8			185
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	8			185

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

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

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

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

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

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

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1008 N	464	-0-	-544	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	907	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
04	1020 N	741	-0-	-279	-0-	735	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

11	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	36	1	1719	2	N	28					183
							31	9									
12	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	40	1	1715	2	N	1	166	1			18
							1	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1685	2	N	58	7	8			69
							64	9									
02	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	16	1	1400	2	N	4					73
							4	9									
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	22	1	1679	2	N	-0-					73
04	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	32	1	1554	2	N	11					84
							12	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

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

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

11	480	N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			52
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			52
01	496	N	256	-0-	-240	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	8			52
02	336	N	87	-0-	-249	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	8			52
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	52
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	8			52

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

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

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

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

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

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

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1344	2	4	9	Y	4	4	8			87
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	4	1	1278	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1735	2	47	9	Y	43	3	8			127
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1247	2	6	9	Y	5	5	8			127
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	8			127
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2188	2	67	9	Y	61	174	1	1	8	13

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1320	-0-	-750	-0-	1259	2	61	9	Y	55					142
12	2139	X	1550	-0-	-589	-0-	1486	2	64	9	Y	58					200
01	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	1706	2	217	9	Y	197	362	1			35
02	1960	X	983	-0-	-977	-0-	963	2	20	9	Y	18					53
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	2	Y	42					95
							46	9									
*04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	465	1	1686	2	Y	66					161
							73	9									

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	797	-0-	-193	-0-	797	2			N	-0-					27
12	1023	X	717	-0-	-306	-0-	717	2			N	-0-					27
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1350	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	840	X	13	-0-	-827	-0-	13	2			N	-0-					27
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					27
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	909	-0-	-351	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			112
12	1240	X	1222	-0-	-18	-0-	1220	2	2	9	Y	2	2	1			112
01	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	8			112
02	1092	X	719	-0-	-373	-0-	717	2	2	9	Y	2	2	8			112
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1293	2	140	9	Y	127	188	1	4	8	47
*04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	8			47

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	3	8			87
12	651	N	281	-0-	-370	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			87
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	735	2	48	9	Y	44	4	8			127
02	588	N	128	-0-	-460	-0-	121	2	7	9	Y	6	6	8			127
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	127
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	4	1	527	2	Y	2	2	8			127
							2	9									

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3214	-0-	214	214	3087	2	127	9	Y	115					140
12	2742	N	2528	-0-	-214	-0-	2525	2	3	9	Y	3					143
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	Y	29					172
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					172
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					172
*04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	103	1	1048	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	100	1	916	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1092	N	545	-0-	-547	-0-	32	1	509	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	7	2	1	5	8	-0-
							8	9									
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					27
12	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1935	2	46	9	Y	42	171	1	4	8	57
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	Y	4	4	1			57
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105	9	Y	95	9	8			143
02	1456	N	928	-0-	-528	-0-	920	2	8	9	Y	7	7	8			143
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2605	2	77	9	Y	70	4	1	9	8	200
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2205	2	45	9	Y	41	186	1	5	8	50

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			Y	-0-					3
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					3
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	115	2			Y	-0-					3
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					3
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					15
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					15
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					15
02	1512	N	1474	-0-	-38	-0-	1473	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	24
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			24

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		268	-0-	268	1831	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1834	N	3	-0-	-1831	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

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

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	454	-0-	-446	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	2	N	-0-					22
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	N	-0-					22
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	N	-0-					22
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-					22
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					22
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

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

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1994	2	52	9	Y	47	4	8			103
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2040	2	52	9	Y	47	2	1			148
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2189	2	54	9	Y	49	5	8			192
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	8			192
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-	177	1			15
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1	8			15

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4628	-0-	-172	-0-	36	1	4535	2	N	52					271
							57	9									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	40	1	4943	2	N	75	184	1			162
							83	9									
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	36	1	5067	2	N	6	6	8			162
							7	9									
02	4480	X	3326	-0-	-1154	-0-	14	1	3215	2	N	88					250
							97	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	22	1	5507	2	N	163	163	1			250
							179	9									
04	4800	X	4791	-0-	-9	-0-	32	1	4739	2	N	18					268
							20	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					15
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					15
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					15
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					15
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	1	8			23
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					23

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

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

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

11	3000 N	3389	-0-	389	389	3323	2	66	9	Y	60					120
12	2308 N	1919	-0-	-389	-0-	1864	2	55	9	Y	50	5	1			165
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1618	2	63	9	Y	57	163	1	7	8	52
02	1204 X	899	-0-	-305	-0-	891	2	8	9	Y	7	7	8			52
03	1333 X	1317	-0-	-16	-0-	1243	2	74	9	Y	67	5	1	9	8	105
04	1290 X	1227	-0-	-63	-0-	1221	2	6	9	Y	5	5	8			105

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					99
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					99
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					99
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					99
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	1	8			102
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					102

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

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

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	3	8			153
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	Y	43	3	1			193
01	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	Y	13	171	1	7	8	28
02	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	1172	2	7	9	Y	6	6	8			28
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	1	1	1	8	55
*04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	8			55

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	978	-0-	-522	-0-	338	1	627	2	Y	12	2	8			40
							13	9									
12	1302	N	519	-0-	-783	-0-	203	1	310	2	Y	5	1	8			44
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	427	1	678	2	Y	7	36	1	1	8	14
							8	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	2	8			24
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	388	1	810	2	Y	35	42	1	1	8	16
							39	9									
04	1080	N	344	-0-	-736	-0-	326	2	18	9	Y	16	3	8			29

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	587	2	Y	27	7	8			50
							30	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	603	1	678	2	Y	38	4	8			84
							42	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	431	1	618	2	Y	11	68	1	4	8	23
							12	9									
02	1036	N	335	-0-	-701	-0-	320	2	15	9	Y	14	5	8			32
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	400	1	684	2	Y	38	50	1	3	8	17
							42	9									
04	1020	N	699	-0-	-321	-0-	677	2	22	9	Y	20	7	8			30

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	45	-0-	-291	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					15
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					15
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					15
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					15
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					15

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

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

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	276	2	55	9	Y	50					95
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	1			95
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			95
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			Y	-0-					95
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					95
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	47	2	48	9	Y	44	1	8			138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

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

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	Y	-0-					115
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	37	1	1931	2	Y	2					117
							2	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	1					118
							1	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	-0-					118
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1086	2	Y	32					150
							35	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1118	2	Y	32					182
							35	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					53
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					53
01	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					53
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	402	2			N	-0-					53
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					53
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					53

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	8			58
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	588	2	Y	28	1	1			85
							31	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			85
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1021	2	53	9	Y	48	4	1	7	8	122
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	681	2	Y	4	4	8			122
							4	9									

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

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

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

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

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

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

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

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

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	-0-					11
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					11
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-					11
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					11
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					11
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	444	2	12	9	Y	11	3	1	2	8	29
12	744	N	545	-0-	-199	-0-	538	2	7	9	Y	6	3	1	1	8	31
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	Y	14	32	1	1	8	12
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	Y	10	2	8			20
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13	1	8			32
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	561	2	14	9	Y	13	1	1	2	8	42

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2	2	8			38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	1	4	9	Y	4	4	8			38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	9	Y	2	1	1	1	8	38
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1	1	8			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	36	1	1342	2	N	51					153
							56	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	N	27					180
							30	9									
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	36	1	1306	2	N	47	180	1	4	8	43
							52	9									
02	1344	N	909	-0-	-435	-0-	16	1	849	2	N	40					83
							44	9									
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	22	1	1391	2	N	22					105
							24	9									
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1397	2	N	93	180	1			18
							102	9									

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	350	1	1167	2	Y	15	5	8			40
							17	9									
12	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	159	1	1289	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	398	1	2034	2	Y	8	36	1	2	8	14
							9	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	Y	14	4	8			24
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	400	1	1914	2	Y	37	42	1	3	8	16
							41	9									
04	2250	N	1562	-0-	-688	-0-	1541	2	21	9	Y	19	6	8			29

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	36	1	1665	2	N	29					126
							32	9									
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	40	1	1737	2	N	20					146
							22	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	2	N	59	176	1	4	8	25
							65	9									
02	1624	N	1406	-0-	-218	-0-	18	1	1388	2	N	-0-					25
03	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	22	1	1671	2	N	-0-					25
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	32	1	1622	2	N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

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

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1263	2	64	9	Y	58					85
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					85
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					85
02	700 N	568	-0-	-132	-0-	568	2			Y	-0-					85
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					85
*04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1171	2	96	9	Y	87					172

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	-0-					30
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	190	1	1928	2	Y	-0-					30
01	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					30
02	1932 N	514	-0-	-1418	-0-	30	1	484	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	179	1	2532	2	Y	-0-					-0-
*04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	175	1	2228	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	653	2	N	-0-					62
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	11	1	529	2	N	-0-					62
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	2	2	8			62
							2	9									
02	560	N	219	-0-	-341	-0-	7	1	212	2	N	-0-					62
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	614	2	32	9	N	29					91
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	729	2	133	9	N	121	180	1			32

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1121	-0-	-1489	-0-	336	1	773	2	Y	11	2	8			39
							12	9									
12	2697	X	733	-0-	-1964	-0-	174	1	553	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
01	2697	X	1516	-0-	-1181	-0-	424	1	1083	2	Y	8	36	1	1	8	14
							9	9									
02	1484	X	598	-0-	-886	-0-	586	2	12	9	Y	11	2	8			23
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	382	1	963	2	Y	36	42	1	1	8	16
							40	9									
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	964	2	17	9	Y	15	2	8			29

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2527	-0-	-1043	-0-	3	1	2523	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	4061	X	975	-0-	-3086	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4061	X	901	-0-	-3160	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	8			12
02	3668	X	19	-0-	-3649	-0-	19	2			Y	-0-					12
03	3906	X	54	-0-	-3852	-0-	54	2			Y	-0-					12
04	2520	X	344	-0-	-2176	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	8			12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	203	-0-	-457	-0-	199	2	4	9	Y	4					54
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	505	2	6	9	Y	5					59
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	1	8			65
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7					72
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	71	1			23
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					28

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	674	2	2	9	Y	2					11
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					9
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					12
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	714	2	2	9	Y	2					14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2107	2	N	51					172
						56	9									
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2213	2	N	10					182
						11	9									
01	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	36	1	1779	2	N	61	3	8			240
						67	9									
02	1904 N	1683	-0-	-221	-0-	18	1	1647	2	N	16	179	1			77
						18	9									
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	14	1	2040	2	N	-0-					77
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	32	1	1770	2	N	9					86
						10	9									

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

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

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1140	2	N	58					170
						64	9									
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	40	1	876	2	N	16					186
						18	9									
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	N	11	4	8			193
						12	9									
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	22	183	1			32
						24	9									
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	2	N	-0-					32
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	2	N	32					64
						35	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

11	600 N	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	Y	3					28
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					30
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	1	8			33
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					37
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11	36	1			12
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					14

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

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

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	125	-0-	125	473	10	1	115	2	Y	-0-					35
12	549 N	76	-0-	-473	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					35
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					35
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					35
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					35
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					35

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

11	360 N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					80
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	1	1	1			80
						1	9									
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	1	1	152	2	Y	32	2	8			110
						35	9									
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	1	1	203	2	Y	35	2	8			143
						39	9									
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	Y	6	2	1	4	8	143
						7	9									
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			143

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					7
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					7
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					7
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342	2			N	-0-					7
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					7
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

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

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	Y	12					140
						13	9									
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1658	2	Y	15					155
						17	9									
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	Y	63	180	1	3	8	35
						69	9									
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1152	2	Y	-0-					35
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	22	1	1601	2	Y	37					72
						41	9									
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	8					80
						9	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

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

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					12
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					12
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-					12
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

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

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

11	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	1403	2	3	9	Y	3	1	1			13
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1752	2	2	9	Y	2	1	1			14
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	29	1	1	8	9
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	Y	3					12
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3					15
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1896	2	2	9	Y	2					17

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

11	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

11	450	N	85	-0-	-365	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	372	N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2					11
01	310	N	70	-0-	-240	-0-	50	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	6
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	32	2	2	9	Y	2					8
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					8

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

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

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

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

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

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

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

11	1710 N	1168	-0-	-542	-0-	1165	2	3	9	Y	3	1	1			19
12	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1399	2	3	9	Y	3	1	1			21
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1588	2	41	9	Y	37	43	1	2	8	13
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4					17
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	5					22
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1549	2	3	9	Y	3					25

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

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

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4	4	8			100
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36	4	1			132
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	2	8	9	N	7	7	8			132
02	1260 N	848	-0-	-412	-0-	842	2	6	9	N	5	5	8			132
03	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1108	2	13	9	N	12	4	1	8	8	132
04	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1100	2	4	9	N	4	4	8			132

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

11	3000 N	3784	-0-	784	1406	3781	2	3	9	Y	3	1	1			20
12	3100 N	2544	-0-	-556	850	2541	2	3	9	Y	3	1	1			22
01	2714 X	1864	-0-	-850	-0-	1823	2	41	9	Y	37	44	1	1	8	14
02	1820 X	1440	-0-	-380	-0-	1436	2	4	9	Y	4					18
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4					22
*04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	Y	4					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	1067	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1236	2	2	9	Y	2					11
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	1008	N	696	-0-	-312	-0-	694	2	2	9	Y	2					9
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3					12
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	Y	2					14

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

11	3000	N	3037	-0-	37	38	3031	2	6	9	Y	5					55
12	2660	N	2622	-0-	-38	-0-	2616	2	6	9	Y	5					60
01	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	1881	2	9	9	Y	8	2	8			66
02	2212	X	1290	-0-	-922	-0-	1283	2	7	9	Y	6					72
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	71	1			23
04	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2128	2	6	9	Y	5					28

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					105
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	10					115
							11	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	94	175	1	2	8	32
							103	9									
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					32
03	651	N	427	-0-	-224	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					32
04	600	N	316	-0-	-284	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					32

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

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

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	8			42
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1			42
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4	4	8			42
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	1405	2	6	9	Y	5	5	8			42
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1915	2	24	9	Y	22	4	1	8	8	52
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	8			52

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7701	2	6	9	Y	5	5	8			100
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7387	2	8	9	Y	7	7	8			100
01	7192	X	7149	-0-	-43	-0-	7136	2	13	9	Y	12	12	8			100
02	6524	X	5379	-0-	-1145	-0-	5372	2	7	9	Y	6	6	8			100
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7619	2	9	9	Y	8	8	8			100
04	6990	X	6917	-0-	-73	-0-	6888	2	29	9	Y	26	26	8			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

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

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

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

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	36	1	1878	2	N	-0-					52
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	40	1	2005	2	N	23					75
						25	9									
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	36	1	1958	2	N	42	5	8			112
						46	9									
02	1624 N	1442	-0-	-182	-0-	20	1	1422	2	N	-0-					112
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	22	1	1804	2	N	17					129
						19	9									
*04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	32	1	1674	2	N	57	169	1			17
						63	9									

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

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

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1166	-0-	-874	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1612	N	893	-0-	-719	-0-	4	1	888	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	1092	N	329	-0-	-763	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	24
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			24

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

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

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					113
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3					116
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	2	1	8			117
							2	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					117
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	2	32	9	N	29					146
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	400	2	89	9	N	81	178	1			49

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	4	1	7463	2	N	43	173	1			65
							47	9									
12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7676	2	76	9	N	69					134
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7417	2	67	9	N	61					195
02	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5753	2	26	9	N	24	176	1			43
03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7867	2	64	9	N	58					101
*04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7434	2	62	9	N	56					157

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

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

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	998	2	26	9	Y	24	2	8			109
12	1209	N	936	-0-	-273	-0-	921	2	15	9	Y	14	1	1			122
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1041	2	107	9	Y	97	2	8			217
02	952	N	435	-0-	-517	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	8			217
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	2	6	9	Y	5	2	1	4	8	216
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	Y	3	3	8			216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					41
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					41
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					41
02	644	N	411	-0-	-233	-0-	411	2			Y	-0-					41
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	674	2	4	9	Y	4					45
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					45

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	1861	-0-	-869	-0-	1821	2	40	9	Y	36	12	1	2	8	101
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2731	2	35	9	Y	32	12	1	1	8	120
01	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2160	2	30	9	Y	27	119	1			28
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	Y	7					35
03	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2203	2			Y	-0-					35
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-	3	1			32

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

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

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

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

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2759	2	53	9	Y	48					130
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2481	2	25	9	Y	23					153
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2324	2	50	9	Y	45	1	8			197
02	1876	X	1236	-0-	-640	-0-	1215	2	21	9	Y	19	1	8			215
03	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1521	2	28	9	Y	25					240
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	Y	10	180	1			70

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	203	2	15	9	Y	14					89
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6					95
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5					100
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	2	17	9	Y	15					115
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	274	2	13	9	Y	12					127
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	Y	13					140

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	2652	2	51	9	Y	46					73
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3421	2	64	9	Y	58					131
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3247	2	89	9	Y	81					212
02	2800	X	1565	-0-	-1235	-0-	1515	2	50	9	Y	45	162	1			95
03	3100	X	2235	-0-	-865	-0-	2229	2	6	9	Y	5					100
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3502	2	46	9	Y	42					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5282	2	252	9	Y	229	176	1	2	8	100
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4628	2	217	9	Y	197	175	1	2	8	120
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4867	2	251	9	Y	228	184	1	4	8	160
02	4004	X	3083	-0-	-921	-0-	2987	2	96	9	Y	87	181	1	2	8	64
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5160	2	248	9	Y	225	173	1	2	8	114
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5233	2	224	9	Y	204	175	1	1	8	142

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7531	2	129	9	Y	117	2	8			166
12	7657	X	6927	-0-	-730	-0-	6841	2	86	9	Y	78	186	1			58
01	7657	X	6172	-0-	-1485	-0-	6092	2	80	9	Y	73	3	8			128
02	6916	X	6802	-0-	-114	-0-	6589	2	213	9	Y	194	191	1	3	8	128
03	7657	X	5954	-0-	-1703	-0-	5753	2	201	9	Y	183	178	1	5	8	128
04	7410	X	4852	-0-	-2558	-0-	4850	2	2	9	Y	2	2	8			128

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					123
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					123
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	2	61	9	Y	55	169	1			9
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					9
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	456	1	11630	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
12	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	467	1	10206	2	Y	43	3	1			95
							47	9									
01	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	497	1	9581	2	Y	7	7	8			95
							8	9									
02	11284	X	1067	-0-	-10217	-0-	319	1	741	2	Y	6	6	8			95
							7	9									
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	586	1	13528	2	Y	20	3	1	7	8	105
							22	9									
04	12090	X	9511	-0-	-2579	-0-	474	1	8987	2	Y	45	4	8			146
							50	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	750	1	1287	2	N	51	1	8			199
							56	9									
12	3100	X	1445	-0-	-1655	-0-	731	1	655	2	N	54	1	8			252
							59	9									
01	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	765	1	1263	2	N	69	169	1	1	8	151
							76	9									
02	2072	X	1908	-0-	-164	-0-	475	1	1383	2	N	45	2	8			194
							50	9									
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	775	1	1421	2	N	86	2	8			278
							95	9									
04	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	749	1	1230	2	N	74	167	1	1	8	184
							81	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5598	2	62	9	N	56					83
12	5425	X	4107	-0-	-1318	-0-	4089	2	18	9	N	16	1	1			98
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5686	2	95	9	N	86	1	8			183
02	4900	X	2450	-0-	-2450	-0-	2444	2	6	9	N	5	1	8			187
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	248	1	5886	2	N	52	1	1	1	8	237
							57	9									
*04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	236	1	5493	2	N	50	183	1	1	8	103
							55	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	15564	-0-	-786	-0-	1380	1	13935	2	Y	226	351	1	29	8	227
							249	9									
12	16895	X	15302	-0-	-1593	-0-	1426	1	13575	2	Y	274	178	1	29	8	294
							301	9									
01	16895	X	15070	-0-	-1825	-0-	1426	1	13394	2	Y	227	173	1	52	8	296
							250	9									
02	14896	X	11516	-0-	-3380	-0-	985	1	10371	2	Y	145	49	8			392
							160	9									
03	16089	X	15306	-0-	-783	-0-	1426	1	13580	2	Y	273	356	1	57	8	252
							300	9									
04	15570	X	13845	-0-	-1725	-0-	1290	1	12327	2	Y	207	176	1	30	8	253
							228	9									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3811	-0-	-689	-0-	356	1	3454	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
12	4650	X	2921	-0-	-1729	-0-	298	1	2622	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
01	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	378	1	3716	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
02	4200	X	2588	-0-	-1612	-0-	226	1	2359	2	Y	3					107
							3	9									
03	3937	X	1693	-0-	-2244	-0-	324	1	1368	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
04	3960	X	1735	-0-	-2225	-0-	233	1	1501	2	Y	1	1	8			107
							1	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7613	-0-	-547	-0-	7610	2	3	9	Y	3	3	8			24
12	8339	X	7910	-0-	-429	-0-	7695	2	215	9	Y	195	179	1			40
01	8339	X	5320	-0-	-3019	-0-	5239	2	81	9	Y	74	5	8			109
02	7532	X	4642	-0-	-2890	-0-	58	1	4581	2	Y	3	3	8			109
							3	9									
03	7936	X	6367	-0-	-1569	-0-	90	1	6226	2	Y	46	1	1	2	8	152
							51	9									
04	7650	X	7105	-0-	-545	-0-	6978	2	127	9	Y	115	179	1	1	8	87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8578	-0-	-2	-0-	738	1	7735	2	Y	95	20	8			93
							105	9									
12	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	732	1	7732	2	Y	86	17	1			162
							95	9									
01	9300	X	8225	-0-	-1075	-0-	773	1	7311	2	Y	128	172	1	36	8	82
							141	9									
02	8400	X	2286	-0-	-6114	-0-	579	1	1673	2	Y	31	31	8			82
							34	9									
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	869	1	9056	2	Y	182	196	1	40	8	28
							200	9									
04	8580	X	7634	-0-	-946	-0-	748	1	6802	2	Y	76	22	8			82
							84	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

11	T. A.		11959	-0-	11959	60668	1366	1	10360	2	Y	212	361	1	29	8	164
							233	9									
12	T. A.		13353	-0-	13353	74021	1810	1	11268	2	Y	250	175	1	17	8	222
							275	9									
01	T. A.		12224	-0-	12224	86245	1365	1	10582	2	Y	252	364	1	15	8	95
							277	9									
02	97199	X	10954	-0-	-86245	-0-	3386	1	7400	2	Y	153	17	8			231
							168	9									
03	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1136	1	11858	2	Y	219	177	1	12	8	261
							241	9									
*04	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	5100	1	10727	2	Y	200	177	1	30	8	254
							220	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	7728	2	561	9	Y	510	513	1	5	8	302
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	7559	2	560	9	Y	509	690	1	3	8	118
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7050	2	547	9	Y	497	345	1	2	8	268
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9362	2	562	9	Y	511	526	1	5	8	248
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7664	2	472	9	Y	429	520	1	3	8	154
04	6900	X	5669	-0-	-1231	-0-	5317	2	352	9	Y	320	350	1	4	8	120

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

11	11010	X	10988	-0-	-22	-0-	10987	2	1	9	N	1	1	8			50
12	11408	X	10418	-0-	-990	-0-	10312	2	106	9	N	96	1	1			145
01	11408	X	9481	-0-	-1927	-0-	9328	2	153	9	N	139	1	8			283
02	10304	X	8676	-0-	-1628	-0-	8568	2	108	9	N	98	175	1	1	8	205
03	11346	X	8847	-0-	-2499	-0-	8763	2	84	9	N	76	1	1	1	8	279
04	10980	X	10364	-0-	-616	-0-	10257	2	107	9	N	97	181	1	1	8	194

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	323	1	2149	2	Y	167	178	1	2	8	6
							184	9									
12	2015	X	1323	-0-	-692	-0-	165	1	1157	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2259	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2492	X	1309	-0-	-1183	-0-	99	1	1210	2	Y	-0-					6
03	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	331	1	2039	2	Y	8	2	8			12
							9	9									
04	2670	X	1839	-0-	-831	-0-	159	1	1677	2	Y	3	3	8			12
							3	9									

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8101	2	305	9	Y	277	178	1	3	8	182
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8390	2	318	9	Y	289	362	1	2	8	107
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8833	2	334	9	Y	304	174	1	1	8	236
02	7000	X	2025	-0-	-4975	-0-	1946	2	79	9	Y	72	183	1	1	8	124
03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8568	2	334	9	Y	304	180	1	1	8	247
*04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10223	2	381	9	Y	346	354	1	8	8	231

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	1	1	9	Y	1	1	8			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1	8	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

11	9630	X	5790	-0-	-3840	-0-	347	1	5299	2	Y	131	184	1	12	8	98
							144	9									
12	9951	X	9420	-0-	-531	-0-	119	1	9102	2	Y	181	4	8			275
							199	9									
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	370	1	11276	2	Y	233	364	1	6	8	138
							256	9									
02	8260	X	7808	-0-	-452	-0-	7713	2	95	9	Y	86	11	8			213
03	9424	X	7417	-0-	-2007	-0-	442	1	6811	2	Y	149	177	1	8	8	177
							164	9									
04	11520	X	7893	-0-	-3627	-0-	7626	2	267	9	Y	243	328	1	15	8	77

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

11	18600	X	16971	-0-	-1629	-0-	150	1	16759	2	Y	56	48	8			95
							62	9									
12	18600	X	16968	-0-	-1632	-0-	155	1	16715	2	Y	89	46	8			138
							98	9									
01	18476	X	16597	-0-	-1879	-0-	145	1	16334	2	Y	107	48	8			197
							118	9									
02	16520	X	13528	-0-	-2992	-0-	115	1	13351	2	Y	56	175	1			78
							62	9									
03	17546	X	16151	-0-	-1395	-0-	145	1	15883	2	Y	112	52	8			138
							123	9									
04	16980	X	15889	-0-	-1091	-0-	150	1	15616	2	Y	112	47	8			203
							123	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4239	-0-	-1131	-0-	150 370	1 9	3719	2	Y	336	175	1	2	8	223
12	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	155 375	1 9	3875	2	Y	341	353	1	1	8	210
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	155 453	1 9	4321	2	Y	412	350	1	5	8	267
02	4200	X	1916	-0-	-2284	-0-	140 117	1 9	1659	2	Y	106	186	1	3	8	184
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	155 372	1 9	4786	2	Y	338	348	1	2	8	172
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150 369	1 9	4030	2	Y	335	351	1	1	8	155

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4597	2	89	9	Y	81	1	8			139
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4904	2	107	9	Y	97	176	1			60
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4663	2	86	9	Y	78	1	8			137
02	4368	X	2933	-0-	-1435	-0-	2863	2	70	9	Y	64	1	8			200
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4898	2	86	9	Y	78	182	1	1	8	95
04	4800	X	4755	-0-	-45	-0-	4638	2	117	9	Y	106	1	8			200

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

11	8130	X	7841	-0-	-289	-0-	7711	2	130	9	Y	118	183	1			110
12	8246	X	7910	-0-	-336	-0-	7782	2	128	9	Y	116	173	1			53
01	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	7496	2	130	9	Y	118	1	8			170
02	7308	X	3884	-0-	-3424	-0-	3849	2	35	9	Y	32	169	1			33
03	8091	X	6799	-0-	-1292	-0-	6696	2	103	9	Y	94					127
*04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7934	2	152	9	Y	138	182	1			83

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

11	14190	X	11915	-0-	-2275	-0-	150 207	1 9	11558	2	Y	188					247
12	14508	X	12199	-0-	-2309	-0-	155 256	1 9	11788	2	Y	233	359	1			121
01	14508	X	11878	-0-	-2630	-0-	155 229	1 9	11494	2	Y	208	183	1			146
02	12880	X	9395	-0-	-3485	-0-	140 88	1 9	9167	2	Y	80					226
03	13206	X	11916	-0-	-1290	-0-	1045 164	1 9	10707	2	Y	149	175	1			200
*04	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1042 157	1 9	10956	2	Y	143	184	1			159

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

11	7470	X	7279	-0-	-191	-0-	17 69	1 9	7193	2	Y	63					183
12	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	16 127	1 9	7241	2	Y	115					298
01	7750	X	7134	-0-	-616	-0-	17 87	1 9	7030	2	Y	79	185	1			192
02	7000	X	6867	-0-	-133	-0-	15 77	1 9	6775	2	Y	70	181	1			81
03	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	17 79	1 9	7122	2	Y	72					153
04	7290	X	5729	-0-	-1561	-0-	16 169	1 9	5544	2	Y	154	180	1			127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	17	1	19690	2	Y	223	362	1			106
							245	9									
12	19747	X	18725	-0-	-1022	-0-	17	1	18435	2	Y	248	183	1			171
							273	9									
01	19468	X	17890	-0-	-1578	-0-	17	1	17589	2	Y	258	185	1			244
							284	9									
02	18284	X	12120	-0-	-6164	-0-	15	1	11911	2	Y	176	182	1			238
							194	9									
03	20243	X	16379	-0-	-3864	-0-	17	1	16124	2	Y	216	365	1			89
							238	9									
04	19590	X	16506	-0-	-3084	-0-	17	1	16281	2	Y	189	182	1			96
							208	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8994	-0-	-396	-0-	150	1	8754	2	Y	82	182	1	2	8	67
							90	9									
12	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	155	1	8202	2	Y	157	1	8			223
							173	9									
01	8866	X	7779	-0-	-1087	-0-	155	1	7501	2	Y	112	180	1	1	8	154
							123	9									
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	140	1	8565	2	Y	88	180	1	2	8	60
							97	9									
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	155	1	9155	2	Y	71	1	8			130
							78	9									
*04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	150	1	8741	2	Y	101	173	1	3	8	55
							111	9									

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10355	-0-	-145	-0-	1029	1	8984	2	N	311	357	1	31	8	227
							342	9									
12	10850	X	10337	-0-	-513	-0-	1056	1	8981	2	N	273	356	1	19	8	125
							300	9									
01	10850	X	9565	-0-	-1285	-0-	1012	1	8155	2	N	362	351	1	17	8	119
							398	9									
02	9660	X	9255	-0-	-405	-0-	728	1	8218	2	N	281	175	1	23	8	202
							309	9									
03	10695	X	10238	-0-	-457	-0-	1063	1	8839	2	N	305	359	1	16	8	132
							336	9									
04	10350	X	9888	-0-	-462	-0-	1024	1	8513	2	N	319	364	1	35	8	52
							351	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	12221	-0-	-1399	-0-	3205	1	8658	2	Y	325	269	8			185
							358	9									
12	14074	X	9747	-0-	-4327	-0-	3241	1	6231	2	Y	250	165	1	153	8	117
							275	9									
01	14074	X	11917	-0-	-2157	-0-	3229	1	8423	2	Y	241	161	1	145	8	52
							265	9									
02	11396	X	3236	-0-	-8160	-0-	2203	1	769	2	Y	240	176	8			116
							264	9									
03	12617	X	3156	-0-	-9461	-0-	3016	1	140	9	Y	127	119	8			124
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	61	59	8			126

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

11	810	N	621	-0-	-189	-0-	613	2	8	9	N	7	2	1			22
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	818	2	4	9	N	4	2	1			24
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	19	1			6
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	498	2	7	9	N	6					12
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	N	8					20
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4					24

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3331	2	117	9	N	106	1	8			181
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3707	2	169	9	N	154	181	1			154
01	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	2928	2	131	9	N	119	176	1			97
02	3360	X	1789	-0-	-1571	-0-	1746	2	43	9	N	39					136
03	3720	X	2852	-0-	-868	-0-	2761	2	91	9	N	83	175	1			44
*04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4268	2	193	9	N	175	179	1	1	8	39

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

11	12870	X	6347	-0-	-6523	-0-	1003	1	5113	2	N	210	175	1	31	8	101
							231	9									
12	13299	X	6785	-0-	-6514	-0-	1051	1	5565	2	N	154	185	1	11	8	59
							169	9									
01	13299	X	6108	-0-	-7191	-0-	902	1	5007	2	N	181	178	1	10	8	52
							199	9									
02	6720	X	3771	-0-	-2949	-0-	813	1	2812	2	N	133	19	8			166
							146	9									
03	6789	X	5733	-0-	-1056	-0-	975	1	4585	2	N	157	175	1	11	8	137
							173	9									
*04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	982	1	5324	2	N	242	182	1	21	8	176
							266	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

11	6120	X	5577	-0-	-543	-0-	483	1	5028	2	Y	60	177	1	8	8	44
							66	9									
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	640	1	6938	2	Y	100	5	8			139
							110	9									
01	5642	X	4077	-0-	-1565	-0-	461	1	3543	2	Y	66	4	8			201
							73	9									
02	5208	X	1493	-0-	-3715	-0-	1442	2	51	9	Y	46	176	1	5	8	66
03	6572	X	3326	-0-	-3246	-0-	420	1	2828	2	Y	71	4	8			133
							78	9									
04	6360	X	3039	-0-	-3321	-0-	2987	2	52	9	Y	47	8	8			172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	701 161	1 9	2865	2	N	146	16	8			200
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	775 154	1 9	3821	2	N	140	176	1	10	8	154
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775 120	1 9	4060	2	N	109	177	1	9	8	77
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	614 147	1 9	3119	2	N	134	14	8			197
03	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	750 151	1 9	2905	2	N	137	173	1	9	8	152
04	4800	X	3592	-0-	-1208	-0-	720 146	1 9	2726	2	N	133	174	1	16	8	95

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1438	1	3534	2	N	282	354	1	23	8	160
							310	9									
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1577	1	4412	2	N	311	171	1	13	8	287
							342	9									
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1577	1	4815	2	N	276	361	1	13	8	189
							304	9									
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	1093	1	8851	2	N	272	181	1	21	8	259
							299	9									
03	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1581	1	8106	2	N	324	338	1	16	8	229
							356	9									
*04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	1476	1	6067	2	N	320	358	1	28	8	163
							352	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	920	1	5753	2	N	129	172	1	16	8	130
							142	9									
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1313	1	5092	2	N	157	176	1	9	8	102
							173	9									
01	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	843	1	5011	2	N	156	178	1	8	8	72
							172	9									
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5465	2	136	9	N	124	11	8			185
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	787	1	6291	2	N	154	170	1	9	8	160
							169	9									
*04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5939	2	136	9	N	124	179	1	18	8	87

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

11	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	1111	1	18344	2	Y	498	33	8			543
							548	9									
12	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	1317	1	21937	2	Y	532	772	1			303
							585	9									
01	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	1338	1	14853	2	Y	432	532	1	126	8	77
							475	9									
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	844	1	10551	2	Y	209	68	8			218
							230	9									
03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	1335	1	12227	2	Y	228	210	1	58	8	178
							251	9									
*04	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	1272	1	11233	2	Y	196	166	1	27	8	181
							216	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	477	1	7551	2	N	320	533	1	33	8	96
							352	9									
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	248	1	7258	2	N	150	9	8			237
							165	9									
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	551	1	7509	2	N	245	167	1	14	8	301
							270	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6168	2	143	9	N	130	27	8			404
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	674	1	7181	2	N	237	181	1	20	8	440
							261	9									
*04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6661	2	292	9	N	265	357	1	43	8	305

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

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

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

11	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	48	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	53	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	48	1	2206	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2217	-0-	-695	-0-	24	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	43	1	2096	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1577	1	6142	2	Y	282	360	1			210
							310	9									
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1564	1	7169	2	Y	265	182	1			293
							292	9									
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1684	1	6893	2	Y	386	364	1	83	8	232
							425	9									
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1090	1	4014	2	Y	185	177	1			240
							204	9									
03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1562	1	7890	2	Y	215	178	1			277
							237	9									
*04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1604	1	6580	2	Y	210	181	1			306
							231	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	738	1	14080	2	N	253	352	1			145
							278	9									
12	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	728	1	13870	2	N	249	176	1			218
							274	9									
01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	567	1	12942	2	N	193	175	1			236
							212	9									
02	7000	X	6612	-0-	-388	-0-	494	1	5962	2	N	142	175	1			203
							156	9									
03	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	759	1	8608	2	N	149	179	1			173
							164	9									
*04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	726	1	10996	2	N	187	178	1			182
							206	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	232	1	10368	2	N	128	178	1			232
							141	9									
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	230	1	10901	2	N	112	195	1			149
							123	9									
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	248	1	11422	2	N	135	184	1			100
							149	9									
02	7840	X	7804	-0-	-36	-0-	137	1	7566	2	N	92					192
							101	9									
03	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	248	1	11641	2	N	107	192	1			107
							118	9									
*04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	240	1	10554	2	N	120					227
							132	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	750	1	2241	2	N	33					137
							36	9									
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	771	1	2534	2	N	44					181
							48	9									
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	775	1	946	2	N	28					209
							31	9									
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	528	1	19	9	N	17					226
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	775	1	36	9	N	33	192	1			67
*04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	663	1	88	2	N	12					79
							13	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	3168	-0-	3168	30587	750	1	2344	2	N	67	197	1			181
							74	9									
12	14B	DENY	3113	-0-	3113	33700	771	1	2274	2	N	62					243
							68	9									
01	14B	DENY	2981	-0-	2981	36681	775	1	2175	2	N	28	202	1			69
							31	9									
02	14B	DENY	616	-0-	616	37297	554	1	62	9	N	56					125
03	14B	DENY	816	-0-	816	38113	775	1	41	9	N	37					162
04	14B	DENY	2686	-0-	2686	40799	742	1	1850	2	N	85					247
							94	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	106	1	15582	2	N	244	380	1			41
							268	9									
12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	58	1	13396	2	N	207	152	1			96
							228	9									
01	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	149	1	23799	2	N	271	162	1			205
							298	9									
02	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	129	1	18309	2	N	118	178	1			145
							130	9									
*03	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	109	1	16414	2	N	193	168	1			170
							212	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

11	4800	X	3728	-0-	-1072	-0-	3643	2	85	9	N	77					160
12	4495	X	3718	-0-	-777	-0-	3682	2	36	9	N	33					193
01	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	2857	2	69	9	N	63	173	1			83
02	3696	X	2801	-0-	-895	-0-	2773	2	28	9	N	25					108
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3974	2	54	9	N	49					157
04	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3411	2	108	9	N	98	192	1			63

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

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

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

11	42000	X	24117	-0-	-17883	-0-	933	1	22529	2	N	595	727	1	61	8	103
							655	9									
12	43400	X	27634	-0-	-15766	-0-	408	1	26549	2	N	615	395	1			323
							677	9									
01	43400	X	32564	-0-	-10836	-0-	1300	1	30370	2	N	813	929	1	84	8	123
							894	9									
02	39200	X	27058	-0-	-12142	-0-	1081	1	25120	2	N	779	544	1	121	8	237
							857	9									
03	32922	X	28862	-0-	-4060	-0-	1261	1	26525	2	N	978	981	1	128	8	106
							1076	9									
04	31500	X	28072	-0-	-3428	-0-	1243	1	25870	2	N	872	718	1	59	8	201
							959	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

11	103110	X	64535	-0-	-38575	-0-	185	1	63720	2	N	573	529	1	125	8	45
							630	9									
12	101556	X	59509	-0-	-42047	-0-	101	1	58695	2	N	648	488	1	46	8	159
							713	9									
01	89497	X	85355	-0-	-4142	-0-	254	1	84189	2	N	829	721	1	61	8	206
							912	9									
02	80836	X	67961	-0-	-12875	-0-	227	1	66901	2	N	757	542	1	131	8	290
							833	9									
03	89497	X	73694	-0-	-15803	-0-	260	1	72520	2	N	831	903	1	79	8	139
							914	9									
04	82590	X	67346	-0-	-15244	-0-	252	1	66155	2	N	854	727	1	129	8	137
							939	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43286	X	43286	-0-	-0-	-0-	42564	2	722	9	N	656	722	1			358
12	43884	X	43884	-0-	-0-	-0-	438	1	42603	2	N	766	894	1			230
							843	9									
01	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	434	1	39660	2	N	829	893	1			166
							912	9									
02	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	486	1	30152	2	N	669	533	1			302
							736	9									
03	42505	X	42505	-0-	-0-	-0-	445	1	41179	2	N	801	722	1			381
							881	9									
*04	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	420	1	37447	2	N	652	716	1			317
							717	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

11	31440	X	23952	-0-	-7488	-0-	23621	2	331	9	N	301	364	1			188
12	32488	X	22558	-0-	-9930	-0-	434	1	21772	2	N	320	361	1			147
							352	9									
01	32488	X	20208	-0-	-12280	-0-	434	1	19446	2	N	298	359	1			86
							328	9									
02	29064	X	18298	-0-	-10766	-0-	482	1	17435	2	N	346	359	1			73
							381	9									
03	29264	X	21550	-0-	-7714	-0-	445	1	20775	2	N	300	180	1			193
							330	9									
04	23940	X	20085	-0-	-3855	-0-	420	1	19356	2	N	281	366	1			108
							309	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

11	6840	X	1647	-0-	-5193	-0-	1647	1			N	-0-					128
12	7068	X	603	-0-	-6465	-0-	603	1			N	-0-					128
01	7068	X	6261	-0-	-807	-0-	1251	1	4977	2	N	30					158
							33	9									
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	486	1	2694	2	N	69					227
							76	9									
03	3131	X	207	-0-	-2924	-0-	201	1	6	9	N	5					232
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					232

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

11	102000	X	84966	-0-	-17034	-0-	84648	2	318	9	N	289	174	1			280
12	101897	X	77647	-0-	-24250	-0-	77044	2	603	9	N	548	540	1			288
01	94085	X	70613	-0-	-23472	-0-	70048	2	565	9	N	514	539	1			263
02	82600	X	50694	-0-	-31906	-0-	50483	2	211	9	N	192	175	1			280
03	87792	X	68182	-0-	-19610	-0-	67577	2	605	9	N	550	533	1			297
04	84960	X	57495	-0-	-27465	-0-	57161	2	334	9	N	304	359	1			242

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

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

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

11	4680 X	3188	-0-	-1492	-0-	3085	3	103	9	N	94					167
12	4836 X	4307	-0-	-529	-0-	4264	3	43	9	N	39					206
01	4712 X	4243	-0-	-469	-0-	4170	3	73	9	N	66	189	1			83
02	4256 X	2817	-0-	-1439	-0-	2804	3	13	9	N	12					95
03	4495 X	4066	-0-	-429	-0-	3920	3	146	9	N	133					228
04	4170 X	3870	-0-	-300	-0-	3803	3	67	9	N	61	191	1			98

CIMAREX ENERGY CO. 153438

CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

11	360 N	274	-0-	-86	-0-	235	2	39	9	N	35					92
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45					137
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	234	2	33	9	N	30					167
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	N	18					185
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	299	2	33	9	N	30	190	1			25
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	138	2	47	9	N	43					68

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

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

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

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

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1052	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	818	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

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

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

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

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	3	62	9	N	56	56	8			18
12	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1105	3	54	9	N	49	49	8			18
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1277	3	41	9	N	37	37	8			18
02	1344	N	997	-0-	-347	-0-	978	3	19	9	N	17	17	8			18
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	3	32	9	N	29	29	8			18
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	N	25	25	8			18

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

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

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

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

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

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

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

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

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

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

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5324	3	54	9	N	49					139
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5683	3	59	9	N	54	121	1			72
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47					119
02	4956	X	4803	-0-	-153	-0-	4756	3	47	9	N	43					162
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5636	3	46	9	N	42					204
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5408	3	42	9	N	38	190	1			52

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

11	13680	X	13161	-0-	-519	-0-	3991	2	9020	3	N	136	192	1			94
							150	9									
12	14136	X	9787	-0-	-4349	-0-	9641	3	146	9	N	133					227
01	13950	X	13332	-0-	-618	-0-	3064	2	10094	3	N	158	190	1			195
							174	9									
02	12544	X	10567	-0-	-1977	-0-	2644	2	7850	3	N	66					261
							73	9									
03	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	3104	2	10229	3	N	128	200	1			189
							141	9									
04	13170	X	12876	-0-	-294	-0-	4143	2	8610	3	N	112	196	1			105
							123	9									

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	3	41	9	N	37					194
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1894	3	64	9	N	58					252
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1741	3	30	9	N	27					279
02	1680	N	786	-0-	-894	-0-	775	3	11	9	N	10					289
03	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1545	3	47	9	N	43	192	1			140
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	3	21	9	N	19					159

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5406	3	64	9	N	58	190	1			55
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5595	3	79	9	N	72					127
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5433	3	90	9	N	82					209
02	4648	X	3904	-0-	-744	-0-	3864	3	40	9	N	36	193	1			52
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5495	3	69	9	N	63					115
*04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5318	3	68	9	N	62					177

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

11	4680	X	3026	-0-	-1654	-0-	2990	3	36	9	N	33					177
12	4836	X	2736	-0-	-2100	-0-	2705	3	31	9	N	28	66	1			139
01	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2931	3	39	9	N	35					174
02	3640	X	3370	-0-	-270	-0-	3336	3	34	9	N	31					205
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3374	3	30	9	N	27					232
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2460	3	20	9	N	18	193	1			57

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					23
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					23
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5995	3	42	9	N	38					190
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6001	3	41	9	N	37					227
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5876	3	54	9	N	49	187	1			89
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	15	1	5777	3	N	28					117
							31	9									
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6166	3	46	9	N	42					159
*04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5455	3	45	9	N	41					200

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2					50
12	527	X	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					50
01	527	X	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					50
02	560	X	261	-0-	-299	-0-	261	3			N	-0-					50
03	620	X	327	-0-	-293	-0-	327	3			N	-0-					50
04	600	X	333	-0-	-267	-0-	333	3			N	-0-					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

11	16770 X	15834	-0-	-936	-0-	15623	3	211	9	N	192	190	1			653
12	17267 X	16016	-0-	-1251	-0-	15766	3	250	9	N	227	190	1			690
01	17019 X	16286	-0-	-733	-0-	16064	3	222	9	N	202	570	1			322
02	14784 X	11639	-0-	-3145	-0-	11516	3	123	9	N	112					434
03	16368 X	15461	-0-	-907	-0-	15201	3	260	9	N	236	393	1			277
04	15840 X	13046	-0-	-2794	-0-	12867	3	179	9	N	163	193	1			247

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	224	3	28	9	N	25					214
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	133	3	9	9	N	8					222
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	N	12					234
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-	187	1			47
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					47
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					47

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

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

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

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

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6830	3	122	9	N	111	193	1			464
12	6665 X	5916	-0-	-749	-0-	5822	3	94	9	N	85	198	1			351
01	6665 X	5704	-0-	-961	-0-	5590	3	114	9	N	104	194	1			261
02	6020 X	3909	-0-	-2111	-0-	3859	3	50	9	N	45					306
03	6665 X	5691	-0-	-974	-0-	5561	3	130	9	N	118	192	1			232
04	6450 X	5351	-0-	-1099	-0-	5262	3	89	9	N	81	196	1			117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC //CONT.// 368327
HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4251	3	21	9	N	19					264
12	4774	X	3495	-0-	-1279	-0-	3439	3	56	9	N	51	185	1			130
01	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	3613	3	50	9	N	45					175
02	3976	X	2692	-0-	-1284	-0-	2642	3	50	9	N	45					220
03	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	4046	3	85	9	N	77	195	1			102
04	4260	X	2515	-0-	-1745	-0-	2498	3	17	9	N	15					117

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

11	570	N	471	-0-	-99	-0-	30	1	441	2	N	-0-					143
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					143
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-					143
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-					143
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					143
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

11	630	N	620	-0-	-10	-0-	25	1	595	2	N	-0-					59
12	651	N	496	-0-	-155	-0-	19	1	477	2	N	-0-					59
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	8	1	385	2	N	-0-					59
02	588	N	264	-0-	-324	-0-	18	1	246	2	N	-0-					59
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	17	1	214	2	N	-0-					59
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	14	1	120	2	N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	30	1	908	2	N	9					251
							10	9									
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	31	1	968	2	N	26					277
							29	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	21	194	1			104
							23	9									
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	17	1	648	2	N	20					124
							22	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	30					154
							33	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	30	1	879	2	N	10					164
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	30	1	1768	2	N	23					240
							25	9									
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	31	1	1823	2	N	37	195	1			82
							41	9									
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	31	1	1799	2	N	26					108
							29	9									
02	1708	N	855	-0-	-853	-0-	16	1	815	2	N	22					130
							24	9									
03	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	30	1	1629	2	N	27					157
							30	9									
04	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	30	1	1520	2	N	25					182
							28	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					210
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	598	2	N	34					244
							37	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	34					278
							37	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1057	2	N	55	193	1			140
							61	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	22					162
							24	9									
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	N	35					197
							39	9									

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

11	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	30	1	4412	2	N	86	198	1			180
							95	9									
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	31	1	4297	2	N	80					260
							88	9									
01	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	31	1	4173	2	N	105	194	1			171
							116	9									
02	4228	X	3190	-0-	-1038	-0-	18	1	3098	2	N	67					238
							74	9									
03	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	31	1	4255	2	N	104	189	1			153
							114	9									
04	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	30	1	3840	2	N	92					245
							101	9									

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1084	2	14	9	N	13	49	1			65
*12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					65
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					65
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

11	1590 N	847	-0-	-743	-0-	845	2	2	9	N	2					144
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	N	13					157
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12					169
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

10	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					31
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					36
*12	682 X	423	-0-	-259	-0-	423	2			Y	-0-					36
*01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3	5	1			34
*02	616 X	610	-0-	-6	-0-	610	2			Y	-0-					34
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					128
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					128
*12	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			Y	-0-					128
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					128
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	2			Y	-0-					4
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					4
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					4
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-	3	1			1
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	116	-0-	-411	-0-	116	2			Y	-0-					3
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					3
*12	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					3
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					3
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					15
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					15
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					15
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					15
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					32
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					32
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					22
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					22
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1557	2	30	9	N	27					260
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1011	2	56	9	N	51	189	1			122
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1143	2	75	9	N	68					190
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1550	2	47	9	N	43					233
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1228	2	37	9	N	34	187	1			80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					133
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					133
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					133
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					133
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					61
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					61
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					61
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					61
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	7629	-0-	-1671	-0-	7542	2	87	9	Y	79	122	1			87
*11	9000	X	8544	-0-	-456	-0-	8383	2	161	9	Y	146	129	1			104
*12	9021	X	7631	-0-	-1390	-0-	7506	2	125	9	Y	114	134	1			84
*01	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	6725	2	132	9	Y	120	142	1			62
*02	5992	X	4127	-0-	-1865	-0-	4050	2	77	9	Y	70					132
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					78
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					78
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					78
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

10	2480	X	251	-0-	-2229	-0-	251	2			Y	-0-					84
11	1650	X	1161	-0-	-489	-0-	1155	2	6	9	Y	5					89
*12	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-					89
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7					96
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					14
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					14
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					14
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					14
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

10	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	2			Y	-0-					22
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					22
*12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					22
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					22
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			Y	-0-					140
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					140
*12	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					140
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1005	2	165	9	Y	150	177	1			113
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					193
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	723	-0-	-734	-0-	723	2			N	-0-					235
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	184	1			63
*12	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	2			N	-0-					63
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					63
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					136
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	Y	20					156
*12	868	N	427	-0-	-441	-0-	425	2	2	9	Y	2					158
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					158
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					1
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
*12	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			Y	-0-					1
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

10	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					31
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					31
*12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					31
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	17	1			14
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

10	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					160
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	60	1			100
*12	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					100
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					100
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-			57
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			57
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			57
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-			57
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

10	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	2			Y	-0-			56
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	501	2	14	9	Y	13			69
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			69
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	Y	17			86
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	524	2	34	9	Y	31			117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

10	1736	X	922	-0-	-814	-0-	922	2			Y	-0-			37
11	1680	X	443	-0-	-1237	-0-	443	2			Y	-0-			37
*12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-			37
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			37
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2			Y	-0-					165
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					165
*12	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	1199	2			Y	-0-					165
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					165
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			Y	-0-					101
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					101
*12	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					101
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					101
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-					100
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					100
*12	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2			Y	-0-					100
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					100
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			Y	-0-					116
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	Y	12					128
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					128
*01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	592	2	21	9	Y	19	18	1			129
*02	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					129
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-					218
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					218
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					218
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6	165	1			59
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1287	-0-	-449	-0-	1287	2			Y	-0-					162
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					162
*12	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	2			Y	-0-					162
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					162
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					66
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					66
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					66
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					66
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					57
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					57
*12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					57
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					57
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					40
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					40
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					40
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	31	1			9
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2836	2	6	9	Y	5					75
11	2670	X	2091	-0-	-579	-0-	2091	2			Y	-0-					75
*12	2790	N	1924	-0-	-866	-0-	1924	2			Y	-0-					75
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					75
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1333	2	83	9	Y	75	83	1			67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					35
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					35
*12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					35
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-	20	1			15
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	83	2	34	9	Y	31	109	1			48
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					48
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					40
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					40
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1419	2	9	9	Y	8					257
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					257
*12	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	2			Y	-0-					257
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	777	2	56	9	Y	51	195	1			113
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	535	2	175	9	Y	159	202	1			70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					134
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					134
*12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					134
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	796	-0-	-382	-0-	796	2			N	-0-					70
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					70
*12	1178 N	824	-0-	-354	-0-	824	2			N	-0-					70
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					70
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1332	-0-	-869	-0-	1246	2	86	9	Y	78					191
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	2	23	9	Y	21	184	1			28
*12	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			Y	-0-					28
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					28
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2437	2	26	9	Y	24					189
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	Y	79	194	1			74
*12	2759	N	1138	-0-	-1621	-0-	1138	2			Y	-0-					74
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1203	2	22	9	Y	20					94
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	Y	3					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

10	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					34
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			33
*12	1209	N	946	-0-	-263	-0-	946	2			N	-0-					33
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					33
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2105	2	69	9	N	63	192	1			59
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	N	7					66
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					66
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	478	-0-	-297	-0-	475	2	3	9	Y	3					50
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			48
*12	1271	X	9	-0-	-1262	-0-	8	2	1	9	Y	1	48	1			1
*01	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	5	2	2	9	Y	2					3
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					3
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

10	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	3499	2	42	9	Y	38	66	1			42
*11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4882	2	69	9	Y	63	59	1			46
*12	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3120	2	46	9	Y	42	57	1			31
*01	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3293	2	54	9	Y	49	55	1			25
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4620	2	32	9	Y	29					54
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					46
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1280	2	52	9	Y	47					93
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					93
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					93
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3600	2	47	9	Y	43					185
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3792	2	8	9	Y	7					192
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					192
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					192
*02	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	2549	2	3	9	Y	3	113	1			82
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
*12	227	N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					203
11	3570	X	1981	-0-	-1589	-0-	1981	2			Y	-0-					203
*12	5301	X	1920	-0-	-3381	-0-	1920	2			Y	-0-					203
*01	5301	X	1627	-0-	-3674	-0-	1624	2	3	9	Y	3	157	1			49
02	4592	X	1452	-0-	-3140	-0-	1448	2	4	9	Y	4					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					13
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	917	2	65	9	Y	59					72
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					72
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					72
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

*10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2594	2	29	9	Y	26	193	1			20
11	2220	X	1990	-0-	-230	-0-	1959	2	31	9	Y	28					48
*12	2418	X	1720	-0-	-698	-0-	1720	2			Y	-0-					48
*01	2418	X	1948	-0-	-470	-0-	1731	2	217	9	Y	197	192	1			53
*02	2184	X	1371	-0-	-813	-0-	1371	2			Y	-0-					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	2			Y	-0-			38
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	2	12	9	Y	11			49
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			49
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4			53
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-			40
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			40
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			40
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			40
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

10	1209	N	574	-0-	-635	-0-	568	2	6	9	Y	5					55
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					58
*12	899	N	813	-0-	-86	-0-	776	2	37	9	Y	34	65	1			27
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	660	2	29	9	Y	26					53
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	483	2	31	9	Y	28					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			Y	-0-					27
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					27
*12	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			Y	-0-					27
*01	3100	N	3059	-0-	-41	372	3059	2			Y	-0-					27
*02	1018	N	646	-0-	-372	-0-	646	2			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					63
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					70
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					70
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					70
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

10	186	N	90	-0-	-96	-0-	87	2	3	9	Y	3	74	1			14
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					27
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					27
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					27
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					41
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					41
*12	620	N	158	-0-	-462	-0-	158	2			Y	-0-					41
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					41
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					36
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5					41
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					41
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5					46
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	Y	4					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					15
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					15
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					15
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-	15	1			-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					68
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					68
*12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					68
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	Y	35	39	1			64
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

10	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			Y	-0-					117
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1696	2	12	9	Y	11					128
*12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1149	2	70	9	Y	64	106	1			86
*01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					86
*02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3					89
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1260	2	40	9	Y	36					37
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	2	20	9	Y	18	29	1			26
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	Y	25					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	258	-0-	-579	-0-	258	2			Y	-0-					135
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	Y	15	122	1			28
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					28
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					28
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

10	1395	N	727	-0-	-668	-0-	727	2			Y	-0-					13
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
*12	1147	N	104	-0-	-1043	-0-	104	2			Y	-0-					13
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					13
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					36
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					36
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					36
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					36
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	19	84	1			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	N	3					98
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					108
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	84	1			32
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					32
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					170
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	141	1			30
*12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					30
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5					35
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7					97
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	N	16					113
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4					117
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	2	11	9	N	10					127
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	N	1					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	729	2	4	9	Y	4					62
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	Y	2					66
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	Y	36	73	1			29
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	Y	25					54
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	546	2	40	9	Y	36					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					133
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					133
*12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					133
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3	93	1			43
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					33
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					33
*12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					33
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					33
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					74
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	516	2	116	9	N	105					179
*12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			N	-0-					179
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					179
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	619	2	23	9	Y	21					78
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	520	2	21	9	Y	19					97
*12	713	X	418	-0-	-295	-0-	418	2			Y	-0-					97
*01	713	X	120	-0-	-593	-0-	120	2			Y	-0-					97
02	644	X	96	-0-	-548	-0-	96	2			Y	-0-					97
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2463	2	36	9	N	33					66
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2557	2	87	9	N	79					145
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2513	2	30	9	N	27	146	1			26
*01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2634	2	106	9	N	96					122
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1256	2	32	9	N	29	130	1			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					18
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					18
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					125
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	N	4					129
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					129
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	562	-0-	-647	-0-	562	2			Y	-0-					85
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					85
*12	806	N	293	-0-	-513	-0-	293	2			Y	-0-					85
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					85
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	589	-0-	-868	-0-	589	2			N	-0-					100
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1339	2	23	9	N	21					121
*12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					121
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					121
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40	191	1			108
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	522	2	22	9	N	20					128
*12	682	N	651	-0-	-31	-0-	629	2	22	9	N	20					148
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	N	16					164
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					205
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2410	2	6	9	N	5					132
11	2640	X	2226	-0-	-414	-0-	2222	2	4	9	N	4	88	1			48
*12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					48
*01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2543	2	22	9	N	20					68
*02	2296	X	1645	-0-	-651	-0-	1645	2			N	-0-					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	635	2	11	9	N	10					153
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	759	2	51	9	N	46	130	1			69
*12	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	N	5					74
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					74
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					77
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					77
*12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	2			Y	-0-					143
11	3000	N	3268	-0-	268	268	3195	2	73	9	Y	66					209
*12	1740	X	1472	-0-	-268	-0-	1459	2	13	9	Y	12	176	1			45
*01	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	1073	2	4	9	Y	4					49
*02	896	X	860	-0-	-36	-0-	813	2	47	9	Y	43					92
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					130
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					133
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	78	1			64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2050	2	3	9	N	3					50
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1944	2	19	9	N	17					67
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					67
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1983	2	9	9	N	8					75
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	N	7					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					11
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	2	7	9	Y	6					17
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	14	1			3
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					4
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					105
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	N	9					114
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					121
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					123
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					63
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11					74
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					40
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					40
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					40
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					40
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75	1			56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

11	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2			N	-0-					221
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					222
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					223
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					223
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

11	3000	N	10110	-0-	7110	7110	9540	2	570	9	N	518	383	1			299
*12	3100	N	5429	-0-	2329	9439	5179	2	250	9	N	227	191	1			335
*01	3100	N	1559	-0-	-1541	7898	1470	2	89	9	N	81	190	1			226
*02	2800	N	892	-0-	-1908	5990	860	2	32	9	N	29					255
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5990					N	NO RPT					255
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5990					N	NO RPT					255

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	N	770	-0-	-10	-0-	763	2	7	9	N	6					47
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	733	2	97	9	N	88	61	1			74
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					74
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

10	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			Y	-0-					110
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					112
*12	186	N	158	-0-	-28	-0-	146	2	12	9	Y	11	93	1			30
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					30
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

10	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1477	2	42	9	Y	38	98	1			23
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	Y	6					31
*12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1751	2	11	9	Y	10					41
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4					45
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

10	1612	N	301	-0-	-1311	-0-	301	2			N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					93
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1615	2	21	9	N	19					90
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1712	2	57	9	N	52					142
*12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1561	2	43	9	N	39	148	1			33
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1643	2	40	9	N	36					69
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	N	13					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					192
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1028	2	34	9	N	31					223
*12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-					223
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	192	1			48
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

10	4216	X	3687	-0-	-529	-0-	3670	2	17	9	N	15	165	1			27
11	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	3998	2	7	9	N	6					33
*12	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	3753	2	21	9	N	19					52
*01	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3800	2	11	9	N	10					62
*02	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3108	2	29	9	N	26					88
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	N	6					93
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9					102
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6					108
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	571	2	11	9	N	10					118
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					23
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1269	2	43	9	N	39					62
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	2	18	9	N	16					78
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12					90
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					245
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	2	19	9	N	17					262
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					262
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1487	2	86	9	N	78	197	1			143
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					100
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					117
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					117
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6	83	1			40
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	193	-0-	-1946	-0-	193	2			N	-0-					223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					223
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	197	1			53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	530	-0-	-220	-0-	530	2			N	-0-					88
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	3					91
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					91
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	N	28					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					187
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					187
*12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					187
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2	97	1			92
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	1142	2			N	-0-					30
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3					33
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					50
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					62
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	N	3					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2819	N	2466	-0-	-353	-0-	2449	2	17	9	N	15					140
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2162	2	31	9	N	28					168
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	N	10	143	1			35
*01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2315	2	29	9	N	26					61
*02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42					103
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

11	1380	X	1045	-0-	-335	-0-	1043	2	2	9	N	2	190	1			87
*12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1032	2	10	9	N	9					96
*01	961	X	948	-0-	-13	-0-	945	2	3	9	N	3					99
02	1204	X	643	-0-	-561	-0-	643	2			N	-0-					99
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					99
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					115
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1740	2	72	9	N	65					180
*12	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					180
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	N	7					187
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	632	2	9	9	N	8					135
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	2	22	9	N	20	130	1			25
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					27
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3					30
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1497	2	11	9	N	10					162
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1613	2	24	9	N	22	144	1			40
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					62
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	N	7					60
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					60
*12	868	N	865	-0-	-3	-0-	857	2	8	9	N	7					67
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	N	15					82
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3309	2	15	9	N	14					97
11	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	1944	2	14	9	N	13					110
*12	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	1758	2	1	9	N	1					111
*01	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	2067	2	4	9	N	4	90	1			25
*02	2072	X	1702	-0-	-370	-0-	1669	2	33	9	N	30					55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2240	2	6	9	N	5					82
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2002	2	25	9	N	23					105
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	2	13	9	N	12					117
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	N	11					128
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1176	2	4	9	N	4					57
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					57
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					57
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2		N	-0-					73
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-					73
*12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2		N	-0-					73
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-					73
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	2	11 9	N	10	185	1			48
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2071	2	48 9	N	44					92
*12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2145	2	29 9	N	26	51	1			67
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2	20 9	N	18					85
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6 9	N	5					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1705	2	11 9	N	10					192
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	2	7 9	N	6	45	1			153
*12	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2		N	-0-					153
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30 9	N	27					180
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3 9	N	3	167	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1740	2	39 9	N	35	190	1			40
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1737	2	33 9	N	30					70
*12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1415	2	42 9	N	38					108
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13 9	N	12					120
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2 9	N	2					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3 9	N	3					152
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-					152
*12	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	2	2 9	N	2					154
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-					154
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-					108
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6 9	N	5					113
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-					113
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-					113
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11 9	N	10					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					49
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					55
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15					70
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1252	2	24	9	N	22					92
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5	55	1			42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					26
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					26
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					26
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	717	2	42	9	N	38	170	1			44
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					50
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					55
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	2	7			54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	465	2	24	9	N	22	28	1			139
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	N	13					152
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	586	2	20	9	N	18					170
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16					186
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	368	2	24	9	N	22	177	1			31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1883	2	39	9	N	35					203
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1814	2	31	9	N	28					231
*12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1409	2	7	9	N	6	187	1			50
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					50
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5					38
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	N	17					55
*12	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1762	2	17	9	N	15					70
*01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					70
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					43
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					43
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					43
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					43
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					100
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					102
*12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					102
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					102
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10					102
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					102
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					102
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					102
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	597	2	72	9	N	65					167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

10	1550	N	146	-0-	-1404	-0-	146	2			Y	-0-					65
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					65
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					65
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-	38	1			27
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	941	2	40	9	N	36	96	1			68
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	N	22					90
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					90
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

*11	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1100	2	4	9	N	4					67
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					67
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8					75
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					41
*12	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					41
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1786	2	40	9	N	36					77
02	2380	X	1406	-0-	-974	-0-	1403	2	3	9	N	3					80
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	1	7			43
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					43
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					43
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19	9	N	17					101
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1519	2	18	9	N	16					117
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					144
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					67
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					67
*12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					67
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					67
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					112
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					112
*12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					112
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	2	18	9	N	16					128
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	759	2	22	9	N	20					102
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	598	2	14	9	N	13					115
*12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					115
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	656	2	80	9	N	73					188
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	1790	2	42	9	Y	38	98	1			23
*11	2760	X	1684	-0-	-1076	-0-	1677	2	7	9	Y	6					29
*12	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1691	2	9	9	Y	8					37
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5					42
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					153
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	N	4					157
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					157
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					157
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					48
*01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2582	2	35	9	N	32					80
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1491	2	14	9	N	13					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1375	2	22	9	N	20					150
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16	139	1			27
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					28
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	780	2	8	9	N	7					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

11	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2210	2	12	9	N	11					101
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2271	2	47	9	N	43					144
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	N	4					148
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1786	2	18	9	N	16					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2479	2	28	9	N	25	168	1			44
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2523	2	34	9	N	31					75
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					75
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					141
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					154
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7					161
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					169
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

11	330	N	259	-0-	-71	-0-	251	2	8	9	N	7				59
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2				61
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	366	2	12	9	N	11				72
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	700	2	28	9	N	25				97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1311	2	39	9	N	35				101
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1352	2	51	9	N	46				147
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	51	1		130
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	N	17				147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1304	2	23	9	N	21				108
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	N	11	48	1		71
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	19	9	N	17				88
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7				95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1093	2	10	9	N	9				66
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24				90
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12				102
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1				103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1087	2	36	9	N	33					105
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10					115
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20					135
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	646	2	13	9	N	12					154
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					156
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4	82	1			78
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					179
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	183	1			2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1548	2	22	9	N	20					117
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12	9	N	11	107	1			21
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	N	18					39
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	N	4					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

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

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	1124	2	10	9	N	9					46
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	N	11					57
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1303	2	51	9	N	46					103
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	102	1			3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	976	2	2	9	N	2					43
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					47
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20	9	N	18					65
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	N	9					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1684	2	88	9	N	80	133	1			71
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	2	35	9	N	32					103
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	N	5					108
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	N	30					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1518	2	23	9	N	21					107
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1436	2	39	9	N	35					142
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	N	19	132	1			29
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	912	2	35	9	N	32					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7309	-0-	-751	-0-	7219	2	90	9	N	82					291
11	7800	X	7303	-0-	-497	-0-	7212	2	91	9	N	83	191	1			178
*12	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	6837	2	95	9	N	86					264
*01	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	6855	2	88	9	N	80	184	1			160
*02	6272	X	5294	-0-	-978	-0-	5220	2	74	9	N	67					227
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	5946	2	65	9	N	59					168
11	6450	X	5344	-0-	-1106	-0-	5228	2	116	9	N	105	189	1			84
*12	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	5227	2	94	9	N	85	95	1			74
*01	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	5128	2	125	9	N	114	112	1			76
*02	5488	X	3768	-0-	-1720	-0-	3733	2	35	9	N	32					108
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

10	5084	X	4536	-0-	-548	-0-	4533	2	3	9	N	3					55
11	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4785	2	99	9	N	90					145
*12	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	4884	2	59	9	N	54					199
*01	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4737	2	14	9	N	13	184	1			28
*02	4116	X	3795	-0-	-321	-0-	3692	2	103	9	N	94					122
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

11	540	N	480	-0-	-60	-0-	467	2	13	9	N	12	174	1			92
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					92
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	N	38					130
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

10	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	1081	2	23	9	N	21					239
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	2	30	9	N	27	187	1			79
*12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1083	2	33	9	N	30					109
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1236	2	50	9	N	45					154
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	419	2	15	9	N	14					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5524	2	97	9	N	88					230
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5114	2	57	9	N	52	189	1			93
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5027	2	55	9	N	50					143
*01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5159	2	111	9	N	101	184	1			60
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4582	2	55	9	N	50					110
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	850	1	6538	2	N	67					183
							74	9									
*12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	878	1	6684	2	N	86	193	1			76
							95	9									
*01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	878	1	6699	2	N	99					175
							109	9									
02	6832	X	5720	-0-	-1112	-0-	727	1	4976	2	N	15					190
							17	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					190
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

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

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

*10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5664	2	81	9	N	74	191	1			111
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5481	2	120	9	N	109	192	1			27
*12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5764	2	157	9	N	143					170
*01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6115	2	70	9	N	64	174	1			60
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4956	2	74	9	N	67					127
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

11	2070	X	144	-0-	-1926	-0-	144	2			N	-0-					25
*12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5610	2	78	9	N	71					96
*01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					96
*02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					96
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					96
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

10	6262	X	4415	-0-	-1847	-0-	4351	2	64	9	N	58					149
11	5460	X	3670	-0-	-1790	-0-	3611	2	59	9	N	54	94	1			109
*12	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	5004	2	87	9	N	79					188
*01	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4743	2	47	9	N	43	157	1			74
*02	2268	X	1716	-0-	-552	-0-	1691	2	25	9	N	23					97
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

10	4588	X	3277	-0-	-1311	-0-	3213	2	64	9	N	58					229
11	4440	X	4399	-0-	-41	-0-	4315	2	84	9	N	76	190	1			110
*12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4298	2	91	9	N	83					193
*01	4464	X	4098	-0-	-366	-0-	4020	2	78	9	N	71					264
*02	4032	X	3301	-0-	-731	-0-	3235	2	66	9	N	60	194	1			130
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	820	-0-	-358	-0-	809	2	11	9	N	10	160	1			50
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	859	2	20	9	N	18					68
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	932	2	22	9	N	20					88
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	785	2	15	9	N	14	74	1			28
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3714	2	25	9	N	23					173
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4537	2	61	9	N	55	193	1			35
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4136	2	88	9	N	80					115
*01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3988	2	80	9	N	73					188
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3124	2	86	9	N	78	193	1			73
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	4623	2	50	9	N	45	31	1			143
11	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	4623	2	50	9	N	45					188
*12	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4474	2	54	9	N	49	114	1			123
*01	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4624	2	44	9	N	40					163
*02	4284	X	3483	-0-	-801	-0-	3449	2	34	9	N	31	160	1			34
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7275	-0-	-1157	-0-	7137	2	138	9	N	125	182	1			10
11	8160	X	7837	-0-	-323	-0-	7757	2	80	9	N	73					83
*12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8104	2	142	9	N	129					212
*01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7818	2	91	9	N	83	287	1			8
*02	6496	X	6306	-0-	-190	-0-	6263	2	43	9	N	39					47
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	814	1	4357	2	N	121	190	1			171
							133	9									
*12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	878	1	4916	2	N	132	198	1			105
							145	9									
*01	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	878	1	4032	2	N	106					211
							117	9									
02	4592	X	4563	-0-	-29	-0-	741	1	3714	2	N	98	182	1			127
							108	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					127
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					60
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					60
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					60
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

*10	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12015	2	208	9	N	189	179	1			217
11	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11486	2	61	9	N	55					269
*12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11721	2	216	9	N	196	188	1			277
*01	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11617	2	157	9	N	143	346	1			74
*02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9588	2	240	9	N	218					292
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

10	13981	X	12073	-0-	-1908	-0-	11920	2	153	9	N	139	90	1			200
11	13170	X	12160	-0-	-1010	-0-	11959	2	201	9	N	183	168	1			209
*12	13299	X	11282	-0-	-2017	-0-	11132	2	150	9	N	136	192	1			153
*01	13082	X	11150	-0-	-1932	-0-	10961	2	189	9	N	172	200	1			125
*02	10864	X	6068	-0-	-4796	-0-	6012	2	56	9	N	51					176
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	835	1	2676	2	N	50					204
							55	9									
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	878	1	2571	2	N	51					255
							56	9									
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	850	1	2613	2	N	53					308
							58	9									
*02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	481	1	2104	2	N	35					343
							39	9									
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					343
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

*10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10348	2	150	9	N	136	105	1			140
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14452	2	166	9	N	151	205	1			86
*12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11743	2	92	9	N	84					170
*01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12574	2	167	9	N	152	193	1			129
*02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7222	2	123	9	N	112					241
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6630	X	6313	-0-	-317	-0-	684	1	5561	2	N	62					217
							68	9									
*12	6851	X	6107	-0-	-744	-0-	707	1	5295	2	N	95	192	1			120
							105	9									
*01	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	707	1	4906	2	N	92					212
							101	9									
02	6748	X	4376	-0-	-2372	-0-	604	1	3748	2	N	22					234
							24	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					234
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7684	2	145	9	Y	132	357	1			251
*12	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7274	2	119	9	Y	108					359
*01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5786	2	94	9	Y	85	196	1			248
02	6020	X	2914	-0-	-3106	-0-	2914	2			Y	-0-					248
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					248
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

*11	5610	X	4426	-0-	-1184	-0-	765	1	3632	2	N	26					158
							29	9									
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	807	1	3428	2	N	42					200
							46	9									
*01	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	716	1	5454	2	N	47					247
							52	9									
02	6272	X	3304	-0-	-2968	-0-	399	1	2890	2	N	14					261
							15	9									
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					261
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

10	13485	X	7173	-0-	-6312	-0-	7161	2	12	9	N	11					54
*11	11730	X	10143	-0-	-1587	-0-	10119	2	24	9	N	22					125
*12	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10674	2	33	9	N	30					155
*01	10416	X	8087	-0-	-2329	-0-	8064	2	23	9	N	21					176
*02	9408	X	5772	-0-	-3636	-0-	5702	2	70	9	N	64					240
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

*10	9393	X	308	-0-	-9085	-0-	887	1	44	9	N	40	195	1			109
*11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	1044	1	11337	2	N	112					241
							123	9									
*12	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	52	1	9429	2	N	101	196	1			146
							111	9									
*01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10822	2	95	9	N	86					232
02	9520	X	8680	-0-	-840	-0-	8597	2	83	9	N	75	192	1			115
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	670	1	4557	2	N	59					204
							65	9									
*12	6138	X	3161	-0-	-2977	-0-	99	1	3034	2	N	25					229
							28	9									
*01	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	790	1	7196	2	N	95					324
							105	9									
*02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	666	1	5787	2	N	101	185	1			240
							111	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					240
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

11	4620	X	3373	-0-	-1247	-0-	3321	2	52	9	N	47					175
*12	4774	X	2260	-0-	-2514	-0-	2214	2	46	9	N	42					217
*01	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	4701	2	36	9	N	33					250
02	4312	X	3667	-0-	-645	-0-	3645	2	22	9	N	20					270
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					270
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

*11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	1044	1	6882	2	N	70	196	1			92
							77	9									
*12	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	1079	1	6453	2	N	87					179
							96	9									
*01	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	1079	1	6450	2	N	68	191	1			56
							75	9									
*02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	974	1	7010	2	N	86					142
							95	9									
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

*11	2760	X	2392	-0-	-368	-0-	850	1	1474	2	N	62					190
							68	9									
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	859	1	1681	2	N	59	54	1			195
							65	9									
*01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	795	1	1544	2	N	55					250
							61	9									
*02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	214	1	1672	2	N	31					281
							34	9									
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					281
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

11	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	793	1	2116	2	N	48					210
							53	9									
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	878	1	2035	2	N	40					250
							44	9									
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	878	1	2155	2	N	75					325
							83	9									
02	2492	X	2311	-0-	-181	-0-	425	1	1858	2	N	25	192	1			158
							28	9									
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					158
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10912	X	274	-0-	-10638	-0-	694	1	107	9	N	97	95	1			169
*11	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	684	1	10198	2	N	171					293
							188	9									
*12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	707	1	10174	2	N	118	192	1			219
							130	9									
*01	10912	X	10442	-0-	-470	-0-	707	1	9607	2	N	116					335
							128	9									
02	9856	X	7100	-0-	-2756	-0-	618	1	6403	2	N	72	207	1			200
							79	9									
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					200
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

11	8190	X	5562	-0-	-2628	-0-	5489	2	73	9	N	66	122	1			216
*12	8463	X	6905	-0-	-1558	-0-	6824	2	81	9	N	74					290
*01	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6204	2	79	9	N	72	195	1			167
02	5600	X	3095	-0-	-2505	-0-	3043	2	52	9	N	47					214
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					214
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

11	750	N	510	-0-	-240	-0-	488	2	22	9	N	20	258	1			128
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	N	25					153
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					153
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	2	22	9	N	20					158
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4120	2	31	9	N	28					186
*01	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2856	2	21	9	N	19					205
02	3332	X	2496	-0-	-836	-0-	2495	2	1	9	N	1					206
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					206
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16268	2	179	9	N	163					231
*12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11545	2	131	9	N	119					350
*01	11253	X	10732	-0-	-521	-0-	10598	2	134	9	N	122	194	1			278
*02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8045	2	7	9	N	6					284
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

*11	8940	X	4934	-0-	-4006	-0-	4803	2	131	9	Y	119	192	1			138
*12	9238	X	8324	-0-	-914	-0-	8184	2	140	9	Y	127					265
*01	8835	X	8110	-0-	-725	-0-	8023	2	87	9	Y	79	187	1			157
02	7728	X	6868	-0-	-860	-0-	6816	2	52	9	Y	47					204
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					204
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

11	6780	X	6417	-0-	-363	-0-	6387	2	30	9	N	27					132
*12	7006	X	6411	-0-	-595	-0-	6411	2			N	-0-					132
*01	6975	X	6364	-0-	-611	-0-	6364	2			N	-0-					132
02	5124	X	4455	-0-	-669	-0-	4452	2	3	9	N	3					135
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					115
*12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					115
*01	9858	X	197	-0-	-9661	-0-	197	2			N	-0-					115
*02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	383	1	10876	2	N	75					190
							83	9									
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					190
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	1	66	1			344
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					344
*01	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					344
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4445	-0-	-1705	-0-	4378	2	67	9	N	61					276
*12	6355	X	5505	-0-	-850	-0-	5343	2	162	9	N	147	196	1			227
*01	6355	X	4364	-0-	-1991	-0-	4303	2	61	9	N	55					282
02	4956	X	4047	-0-	-909	-0-	3961	2	86	9	N	78					360
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					360
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5858	-0-	-442	-0-	5770	2	88	9	N	80	172	1			81
*12	6510	X	2935	-0-	-3575	-0-	2829	2	106	9	N	96					177
*01	6510	X	4302	-0-	-2208	-0-	4183	2	119	9	N	108	186	1			99
02	5880	X	2581	-0-	-3299	-0-	2539	2	42	9	N	38					137
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					137
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8564	-0-	-1666	-0-	8421	2	143	9	N	130	197	1			228
*12	10571	X	8996	-0-	-1575	-0-	8843	2	153	9	N	139	189	1			178
*01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7496	2	102	9	N	93	188	1			83
02	8120	X	7529	-0-	-591	-0-	7456	2	73	9	N	66					149
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					149
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8815	2	58	9	N	53	184	1			82
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3923	2	19	9	N	17					99
*01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5340	2	40	9	N	36					135
*02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3354	2	30	9	N	27					162
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					162
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					80
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					80
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6372	2	83	9	N	75	70	1			232
*12	4898	X	3869	-0-	-1029	-0-	3795	2	74	9	N	67					299
*01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5483	2	43	9	N	39					338
02	4788	X	1458	-0-	-3330	-0-	1447	2	11	9	N	10	199	1			149
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					149
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	529	-0-	-11	-0-	396	2	133	9	N	121					241
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130	1			112
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					112
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	86	-0-	-2014	-0-	85	2	1	9	N	1					150
*12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					150
*01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					150
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					150
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					150
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

*11	16620	X	15850	-0-	-770	-0-	1044	1	14507	2	N	272	192	1			241
							299	9									
*12	16895	X	15697	-0-	-1198	-0-	1079	1	14331	2	N	261	189	1			313
							287	9									
*01	16585	X	13998	-0-	-2587	-0-	1079	1	12610	2	N	281	384	1			210
							309	9									
02	14924	X	11739	-0-	-3185	-0-	922	1	10584	2	N	212	195	1			227
							233	9									
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					227
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

11	8460	X	6900	-0-	-1560	-0-	6714	2	186	9	N	169	200	1			93
*12	8742	X	6977	-0-	-1765	-0-	6780	2	197	9	N	179					272
*01	8835	X	6636	-0-	-2199	-0-	6449	2	187	9	N	170	290	1			152
02	7980	X	4228	-0-	-3752	-0-	4114	2	114	9	N	104					256
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					256
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	122	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

10	6510	X	3727	-0-	-2783	-0-	3695	2	32	9	N	29					186
11	6300	X	4337	-0-	-1963	-0-	4260	2	77	9	N	70	174	1			81
*12	6510	X	4400	-0-	-2110	-0-	4355	2	45	9	N	41					122
*01	6510	X	4469	-0-	-2041	-0-	4418	2	51	9	N	46					168
*02	4928	X	3127	-0-	-1801	-0-	3114	2	13	9	N	12					180
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

10	7936	X	6442	-0-	-1494	-0-	6378	2	64	9	N	58	179	1			140
11	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	7307	2	74	9	N	67					207
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					207
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					207
*02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					207
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3527	-0-	-1805	-0-	3510	2	17	9	N	15					79
11	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	4459	2	62	9	N	56					135
*12	5611	X	4204	-0-	-1407	-0-	4170	2	34	9	N	31					166
*01	5611	X	4532	-0-	-1079	-0-	4464	2	68	9	N	62	137	1			91
*02	5068	X	2843	-0-	-2225	-0-	2828	2	15	9	N	14					105
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	4804	-0-	-2481	-0-	4747	2	57	9	N	52					183
11	7050	X	5922	-0-	-1128	-0-	5825	2	97	9	N	88	193	1			78
*12	7285	X	5984	-0-	-1301	-0-	5874	2	110	9	N	100					178
*01	7037	X	5506	-0-	-1531	-0-	5404	2	102	9	N	93	182	1			89
*02	6356	X	3092	-0-	-3264	-0-	3056	2	36	9	N	33					122
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	11592	-0-	-1211	-0-	11421	2	171	9	N	155	183	1			114
11	11880	X	11413	-0-	-467	-0-	11288	2	125	9	N	114					223
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11776	2	144	9	N	131	176	1			178
*01	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12177	2	153	9	N	139	194	1			123
*02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9913	2	120	9	N	109					232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14025	2	110	9	N	100	104	1			132
*11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13618	2	96	9	N	87					219
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					219
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					219
*02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					N	NO RPT					219
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2441	-0-	-1093	-0-	2401	2	40	9	N	36					184
11	3420	X	1687	-0-	-1733	-0-	1672	2	15	9	N	14					197
*12	3193	X	1545	-0-	-1648	-0-	1544	2	1	9	N	1					198
*01	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	1709	2	6	9	N	5					203
02	2408	X	660	-0-	-1748	-0-	652	2	8	9	N	7					210
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	12350	-0-	-1383	-0-	12208	2	142	9	N	129	179	1			298
11	12780	X	11930	-0-	-850	-0-	11847	2	83	9	N	75	184	1			188
*12	13144	X	12116	-0-	-1028	-0-	11962	2	154	9	N	140	186	1			142
*01	12803	X	12269	-0-	-534	-0-	12051	2	218	9	N	198	195	1			145
*02	11424	X	9771	-0-	-1653	-0-	9637	2	134	9	N	122	191	1			76
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5619	-0-	-798	-0-	5606	2	13	9	N	12	188	1			100
11	6000	X	5162	-0-	-838	-0-	5115	2	47	9	N	43					142
*12	5890	X	5057	-0-	-833	-0-	5001	2	56	9	N	51					193
*01	5890	X	4937	-0-	-953	-0-	4824	2	113	9	N	103	192	1			104
*02	5320	X	3660	-0-	-1660	-0-	3561	2	99	9	N	90					194
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	5582	-0-	-2044	-0-	5476	2	106	9	N	96	169	1			107
11	6900	X	5543	-0-	-1357	-0-	5399	2	144	9	N	131	182	1			56
*12	7130	X	4970	-0-	-2160	-0-	4858	2	112	9	N	102					158
*01	6975	X	5892	-0-	-1083	-0-	5712	2	180	9	N	164	195	1			127
*02	6216	X	3828	-0-	-2388	-0-	3707	2	121	9	N	110	176	1			61
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	17629	-0-	-940	-0-	17436	2	193	9	N	175	188	1			98
11	17790	X	17263	-0-	-527	-0-	17081	2	182	9	N	165	185	1			74
*12	18383	X	17597	-0-	-786	-0-	17385	2	212	9	N	193					267
*01	18383	X	17187	-0-	-1196	-0-	16993	2	194	9	N	176	187	1			256
*02	16604	X	12495	-0-	-4109	-0-	12392	2	103	9	N	94	187	1			163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	10203	-0-	-151	-0-	10048	2	155	9	N	141	188	1			140
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11191	2	218	9	N	198	193	1			140
*12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10642	2	193	9	N	175	179	1			136
*01	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10101	2	190	9	N	173	104	1			205
*02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7446	2	122	9	N	111	186	1			130
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

*10	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	25138	2	179	9	N	163	190	1			380
11	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	32179	2	202	9	N	184	192	1			372
*12	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30370	2	188	9	N	171	197	1			346
*01	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	30076	2	166	9	N	151					497
*02	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20854	2	128	9	N	116	188	1			425
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					317
02	0	W	613	-0-	613	1429	613	2			N	-0-					317
03	0	W	799	-0-	799	2228	798	2	1	9	N	1	155	1			163
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2228					N	NO RPT					163

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC //CONT.// 809942
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	142128	X	NO RPT	-0-	-142128	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

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

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	260	7			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	12	7			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	50	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1066	2	112	9	Y	102	75	1			27
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	Y	19					46
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					46
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	62	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	13	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

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

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

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

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	7			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	17	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	61	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	14	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

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

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	884	2	48	9	N	44					51
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	920	2	23	9	N	21					72
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					94
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	N	11					105
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	N	21					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1326	2	35	9	N	32	44	7			133
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	2	41	9	N	37					170
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1146	2	40	9	N	36	177	1			29
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					30
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1286	2	19	9	Y	17	90	7			156
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1263	2	15	9	Y	14	111	1			59
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			Y	-0-					59
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	Y	45					104
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	90	1			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	N	8	12	1			5
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					5
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	15	7			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

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

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

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

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

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

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

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

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	165	7			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	963	2	20	9	N	18					101
12	1116	N	935	-0-	-181	-0-	927	2	8	9	N	7					108
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	986	2	19	9	N	17					125
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8					133
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	765	2	1	9	Y	1					13
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-					13
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					13
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					13
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

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

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

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

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

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

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

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

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	940	2	14	9	N	13	42	7			140
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9	N	20	102	1			58
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12					70
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	N	24					94
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	765	2	40	9	N	36					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

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

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

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

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20	420	7			38
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					38
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					50
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	194	2	18	9	N	16					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	17	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

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

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	6	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					49
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10					59
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	28	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

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

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	105	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2111	2	15	9	N	14					133
12	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2162	2	14	9	N	13					146
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2157	2	17	9	N	15	106	1			55
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					55
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	2	29	9	N	26					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	16	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

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

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	N	15	14	1			1
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					1
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
02	14B2	EXT	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	519	-0-	519	720	519	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	720					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-	11	7			166
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	2	30	9	N	27	139	1			54
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13					67
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	533	2	22	9	N	20					87
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1176	2	20	9	N	18					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	33	7			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

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

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	27	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	39	7			81
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	2	25	9	Y	23					104
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					104
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1					105
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1035	2	29	9	N	26					80
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1010	2	22	9	N	20	67	1			33
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	851	2	19	9	N	17					50
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20					70
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	N	24					127
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	889	2	29	9	N	26	107	1			46
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14					60
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	N	15					75
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1012	2	31	9	N	28					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

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

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13	9	N	12	190	1			51
12	1829	X	1294	-0-	-535	-0-	1266	2	28	9	N	25					76
01	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	1377	2	14	9	N	13					89
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2207	2	42	9	N	38					127
03	2077	X	1002	-0-	-1075	-0-	982	2	20	9	N	18					145
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	80	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

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

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	826	2	9	9	N	8					121
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	871	2	20	9	N	18	101	1			38
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					56
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19					75
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	93	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	7	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	1	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	78	1	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	7	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

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

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	311	2	19	9	N	17					141
12	620	N	287	-0-	-333	-0-	269	2	18	9	N	16	75	1			82
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	510	2	21	9	N	19					101
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	565	2	28	9	N	25					126
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	199	7			134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	104	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DONELSON 15 WELL #: RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	1101	2	183	9	N	166	188	1			48
12	1395	N	876	-0-	-519	-0-	863	2	13	9	N	12					60
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	2	43	9	N	39	66	1			33
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					33
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	2	25	9	N	23					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2256	2	75	9	N	68					107
12	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2282	2	2	9	N	2					109
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1874	2	11	9	N	10					119
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	694	2	68	9	N	62					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

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

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	314	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	N	16					170
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					180
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	14	147	1			47
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	N	18					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4182	2	479	9	N	435	558	1	955	7	239
12	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	3911	2	526	9	N	478	375	1			342
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4870	2	553	9	N	503	583	1			262
02	4144	X	989	-0-	-3155	-0-	862	2	127	9	N	115					377
03	4805	X	4330	-0-	-475	-0-	3773	2	557	9	N	506	372	1			511
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					511

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5277	2	289	9	N	263	193	1	1136	7	281
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5165	2	119	9	N	108	215	1			174
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6164	2	482	9	N	438	381	1			231
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					231
*03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4792	2	333	9	N	303	379	1			155
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					155

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	408	-0-	-1872	-0-	361	2	47	9	N	43					165
12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	761	2	46	9	N	42	127	1			80
01	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2074	2	58	9	N	53					133
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2074	2	48	9	N	44					177
03	1984	X	1648	-0-	-336	-0-	1608	2	40	9	N	36					213
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					213

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7972	-0-	-938	-0-	7789	2	183	9	N	166	171	1			85
12	8308	X	5406	-0-	-2902	-0-	5279	2	127	9	N	115					200
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7103	2	120	9	N	109	181	1			128
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7631	2	23	9	N	21					149
03	8215	X	1183	-0-	-7032	-0-	1142	2	41	9	N	37					186
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					186

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5202	-0-	-1908	-0-	5151	2	51	9	N	46	96	1	184	7	104
12	7099	X	2906	-0-	-4193	-0-	2887	2	19	9	N	17	62	1			59
01	7099	X	5287	-0-	-1812	-0-	5232	2	55	9	N	50					109
02	5964	X	5311	-0-	-653	-0-	5232	2	79	9	N	72					181
03	6293	X	776	-0-	-5517	-0-	776	2			N	-0-					181
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5497	2	155	9	N	141	171	1			31
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6068	2	297	9	N	270	232	1			69
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5117	2	87	9	N	79					148
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					148
*03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	351	2	146	9	N	133					281
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	17	130	7			204
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	4	126	1			82
01	2139	X	523	-0-	-1616	-0-	520	2	3	9	N	3					85
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	673	2	34	9	N	31					116
*03	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14696	2	52	9	N	47					163
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12007	2	223	9	N	203					372
12	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12041	2	241	9	N	219	338	1			253
01	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13059	2	220	9	N	200	207	1			246
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					246
*03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					246
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7578	2	248	9	N	225	355	1			202
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6712	2	149	9	N	135	223	1			114
01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11677	2	326	9	N	296	253	1			157
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11166	2	11	9	N	10					167
*03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	15841	2	209	9	N	190					357
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	6741	2	484	9	N	440	377	1			259
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7544	2	519	9	N	472	474	1			257
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5763	2	97	9	N	88					345
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

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

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8266	-0-	-2234	-0-	8158	2	108	9	N	98	180	1			207
12	10850	X	8309	-0-	-2541	-0-	8025	2	284	9	N	258	312	1			153
01	10075	X	7420	-0-	-2655	-0-	7310	2	110	9	N	100	106	1			147
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10237	2	22	9	N	20					167
*03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					167
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

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

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28149	X	28149	-0-	-0-	-0-	27580	2	569	9	N	517	563	1			476
12	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	26609	2	575	9	N	523	376	1			623
01	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	23482	2	536	9	N	487	577	1			533
02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17700	2	265	9	N	241					774
*03	36276	X	36276	-0-	-0-	-0-	35792	2	484	9	N	440	764	1			450
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3277	2	131	9	N	119	186	1	248	7	70
12	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2723	2	113	9	N	103					173
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3951	2	122	9	N	111	183	1			101
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	2	33	9	N	30					131
03	3534	X	480	-0-	-3054	-0-	461	2	19	9	N	17					148
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					148

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	20384	2	411	9	N	374	384	1			354
12	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	20365	2	361	9	N	328	186	1			496
01	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	22030	2	381	9	N	346	560	1			282
02	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	34647	2	273	9	N	248					530
*03	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	24837	2	372	9	N	338	593	1			275
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

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

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

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

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8917	-0-	-1253	-0-	8765	2	152	9	N	138	191	1			73
12	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	10037	2	202	9	N	184	154	1			103
01	10261	X	7316	-0-	-2945	-0-	7163	2	153	9	N	139	109	1			133
02	9100	X	6610	-0-	-2490	-0-	6610	2			N	-0-					133
03	9362	X	8779	-0-	-583	-0-	8680	2	99	9	N	90					223
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					223

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11509	2	485	9	N	441	562	1			277
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	9430	2	653	9	N	594	502	1			369
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	10806	2	468	9	N	425	186	1			608
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11505	2	364	9	N	331					939
*03	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15434	2	328	9	N	298	197	1			1040
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1040

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

11	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4463	2	168	9	N	153	190	1			192
12	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	3635	2	150	9	N	136	189	1			139
01	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3334	2	117	9	N	106					245
02	3528	X	777	-0-	-2751	-0-	771	2	6	9	N	5					250
03	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	3809	2	15	9	N	14					264
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					264

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16304	2	169	9	N	154	561	1			224
12	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	19475	2	548	9	N	498	341	1			381
01	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	19504	2	525	9	N	477	378	1			480
02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	18971	2	343	9	N	312					792
*03	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13351	2	308	9	N	280	773	1			299
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	122	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

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

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	13906	2	358	9	N	325	372	1			162
12	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13433	2	370	9	N	336	375	1			123
01	14508	X	14039	-0-	-469	-0-	13689	2	350	9	N	318	188	1			253
02	13104	X	10016	-0-	-3088	-0-	9904	2	112	9	N	102					355
03	14694	X	13012	-0-	-1682	-0-	12830	2	182	9	N	165	187	1			333
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					333

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	8728	2	417	9	N	379	378	1			181
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	10694	2	449	9	N	408	372	1			217
01	9548	X	9365	-0-	-183	-0-	8956	2	409	9	N	372	372	1			217
02	9184	X	5524	-0-	-3660	-0-	5419	2	105	9	N	95					312
03	10168	X	9245	-0-	-923	-0-	9209	2	36	9	N	33	196	1			149
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					149

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	4866	2	141	9	N	128	186	1			157
12	5022	X	704	-0-	-4318	-0-	625	2	79	9	N	72	76	1			153
01	5022	X	4373	-0-	-649	-0-	4229	2	144	9	N	131	187	1			97
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6391	2	271	9	N	246					343
*03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12054	2	105	9	N	95					438
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					438

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

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

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3180	2	146	9	N	133	197	1			131
12	6541	X	1828	-0-	-4713	-0-	1653	2	175	9	N	159	183	1			107
01	6479	X	1055	-0-	-5424	-0-	862	2	193	9	N	175	195	1			87
02	4648	X	809	-0-	-3839	-0-	710	2	99	9	N	90					177
03	3441	X	2110	-0-	-1331	-0-	2074	2	36	9	N	33					210
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					210

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	12	7			46
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					46
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	29292	2	356	9	N	324	567	1			188
12	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	28538	2	439	9	N	399	275	1			312
01	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	30385	2	392	9	N	356	601	1			67
02	24990	X	24990	-0-	-0-	-0-	24990	2			N	-0-					67
*03	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	23705	2	964	9	N	876	198	1			745
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					745

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

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

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

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

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

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

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	746	2	62	9	N	56	103	1			217
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	112	1			106
01	1271	X	567	-0-	-704	-0-	561	2	6	9	N	5					111
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2220	2	73	9	N	66					177
*03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9864	2	133	9	N	121					298
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					298

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8531	2	152	9	N	138	153	1	141	7	117
12	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7588	2	128	9	N	116	100	1			133
01	8618	X	7330	-0-	-1288	-0-	7232	2	98	9	N	89	94	1			128
02	7448	X	6697	-0-	-751	-0-	6678	2	19	9	N	17					145
03	8959	X	2513	-0-	-6446	-0-	2513	2			N	-0-					145
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

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

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12264	2	334	9	N	304	382	1			225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					236
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	N	11					247
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					247
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4210	2	233	9	N	212	187	1			142
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4189	2	284	9	N	258	182	1			218
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4183	2	222	9	N	202	187	1			233
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3655	2	23	9	N	21					254
*03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5560	2	13	9	N	12					266
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

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

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

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

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

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

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

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

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

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

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

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

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

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

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

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

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

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

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

11	1221 N	580	-0-	-641	-0-	372	1	208	3	N	-0-			69
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	384	1	251	3	N	-0-			69
01	930 X	627	-0-	-303	-0-	384	1	243	3	N	-0-			69
02	840 X	439	-0-	-401	-0-	347	1	92	3	N	-0-			69
03	930 X	785	-0-	-145	-0-	384	1	401	3	N	-0-			69
*04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	372	1	243	3	N	-0-			69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	372	1	2733	3	N	-0-			170
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	384	1	2863	3	N	2			172
							2	9							
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	384	1	2221	3	N	-0-			172
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	347	1	899	3	N	-0-			172
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	384	1	2632	3	N	-0-			172
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	372	1	2703	3	N	10			182
							11	9							

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	372	1	1132	3	N	-0-			36
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	384	1	1157	3	N	-0-			36
01	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	384	1	1148	3	N	-0-			36
02	1400	N	784	-0-	-616	-0-	347	1	437	3	N	-0-			36
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	384	1	1127	3	N	-0-			36
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	372	1	1084	3	N	-0-			36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

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

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

11	1200	N	491	-0-	-709	-0-	392	1	99	3	N	-0-			62
12	775	N	436	-0-	-339	-0-	405	1	31	3	N	-0-			62
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	405	1	14	3	N	-0-			62
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	365	1	18	3	N	-0-			62
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	405	1	64	3	N	-0-			62
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	1			N	-0-			62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

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

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

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

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

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

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

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

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

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

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	792	3	N	-0-			120
12	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	384	1	623	3	N	-0-			120
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	384	1	612	3	N	-0-			120
02	1092 N	773	-0-	-319	-0-	347	1	426	3	N	-0-			120
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	384	1	628	3	N	-0-			120
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	372	1	551	3	N	-0-			120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

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

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

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

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

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

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	467	1	387	3	N	-0-			17
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	483	1	396	3	N	-0-			17
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	483	1	362	3	N	-0-			17
02	784	N	516	-0-	-268	-0-	435	1	81	3	N	-0-			17
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-			17
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	467	1	394	3	N	-0-			17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1522	3	N	5			88
							6	9							
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	N	-0-			88
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	384	1	1636	3	N	3			91
							3	9							
02	1764	N	1033	-0-	-731	-0-	347	1	686	3	N	-0-			91
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	384	1	1897	3	N	-0-			91
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	372	1	1573	3	N	-0-			91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	372	1	731	3	N	6	181	1			22
							7	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	384	1	744	3	N	10					32
							11	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	384	1	725	3	N	7					39
							8	9									
02	1036	N	671	-0-	-365	-0-	347	1	323	3	N	1					40
							1	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	384	1	785	3	N	15					55
							17	9									
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	740	3	N	5					60
							6	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	372	1	1433	3	N	-0-					190
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	384	1	1392	3	N	-0-					190
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	-0-					190
02	1596	N	479	-0-	-1117	-0-	347	1	132	3	N	-0-					190
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	384	1	1407	3	N	-0-					190
04	1650	N	372	-0-	-1278	-0-	372	1			N	-0-					190

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	467	1	1513	3	N	21					152
							23	9									
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	483	1	1673	3	N	5					157
							6	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	483	1	1744	3	N	47					204
							52	9									
02	1792	N	1499	-0-	-293	-0-	435	1	1064	3	N	-0-	57	1			147
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	483	1	1663	3	N	-0-					147
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	467	1	1565	3	N	-0-					147

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

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

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	392	1	759	3	N	-0-					39
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	405	1	776	3	N	-0-					39
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	405	1	792	3	N	-0-					39
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	365	1	543	3	N	-0-					39
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	405	1	682	3	N	-0-					39
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	392	1	720	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

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

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	372	1	369	3	N	-0-					90
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	384	1	316	3	N	-0-					90
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	384	1	313	3	N	-0-					90
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	347	1	278	3	N	-0-					90
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	445	3	N	-0-					90
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	372	1	318	3	N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	372	1	1143	3	N	-0-					220
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	384	1	969	3	N	-0-					220
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	924	3	N	-0-					220
02	1260	N	455	-0-	-805	-0-	347	1	108	3	N	-0-					220
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	384	1	1269	3	N	-0-					220
*04	1260	N	372	-0-	-888	-0-	372	1			N	-0-					220

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					77
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					77
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					77
02	644	N	258	-0-	-386	-0-	258	3			N	-0-					77
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					77
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					77

FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

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

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

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

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	372	1	806	3	N	1				68
							1	9								
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	384	1	828	3	N	2				70
							2	9								
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	384	1	835	3	N	20				90
							22	9								
02	1092	N	779	-0-	-313	-0-	347	1	432	3	N	-0-				90
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	384	1	696	3	N	-0-				90
04	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	372	1	643	3	N	-0-				90

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

11	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	372	1	892	3	N	-0-				74
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	384	1	892	3	N	-0-				74
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	384	1	869	3	N	-0-				74
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	347	1	1174	3	N	-0-				74
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1596	3	N	-0-				74
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	372	1	1369	3	N	-0-				74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

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

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	728	-0-	-262	-0-	372	1	356	3	N	-0-					55
12	1023	N	497	-0-	-526	-0-	384	1	113	3	N	-0-					55
01	961	N	402	-0-	-559	-0-	384	1	18	3	N	-0-					55
02	672	N	347	-0-	-325	-0-	347	1			N	-0-					55
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	384	1	17	3	N	-0-					55
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	372	1	27	3	N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	467	1	1009	3	N	9					103
							10	9									
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	483	1	1032	3	N	4					107
							4	9									
01	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	483	1	1032	3	N	6					113
							7	9									
02	1400	N	767	-0-	-633	-0-	435	1	330	3	N	2					115
							2	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	5					120
							6	9									
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	467	1	1103	3	N	4					124
							4	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	372	1	1452	3	N	-0-					48
12	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	384	1	1536	3	N	-0-					48
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	384	1	1505	3	N	-0-					48
02	1708	N	1170	-0-	-538	-0-	347	1	823	3	N	-0-					48
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	384	1	1757	3	N	-0-					48
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1528	3	N	-0-					48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

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

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	372	1	2148	3	N	48					108
							53	9									
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	384	1	2484	3	N	1					109
							1	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	384	1	1791	3	N	-0-					109
02	1316	N	963	-0-	-353	-0-	347	1	616	3	N	-0-					109
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	384	1	977	3	N	-0-					109
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	372	1	1114	3	N	-0-					109

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	372	1	732	3	N	-0-					27
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	384	1	758	3	N	-0-					27
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	384	1	743	3	N	-0-					27
02	1036	N	735	-0-	-301	-0-	347	1	388	3	N	-0-					27
03	1147	N	969	-0-	-178	-0-	384	1	585	3	N	-0-					27
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

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

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	392	1	1710	3	N	-0-					56
12	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	405	1	1465	3	N	4					60
							4	9									
01	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	405	1	1559	3	N	-0-					60
02	1960	N	838	-0-	-1122	-0-	365	1	473	3	N	-0-					60
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	405	1	2516	3	N	-0-					60
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	392	1	1623	3	N	1					61
							1	9									

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	372	1	686	3	N	-0-					30
12	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	384	1	686	3	N	-0-					30
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	384	1	663	3	N	-0-					30
02	980	N	734	-0-	-246	-0-	347	1	387	3	N	-0-					30
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	384	1	653	3	N	-0-					30
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	372	1	510	3	N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

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

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	467	1	514	3	N	-0-					33
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	483	1	477	3	N	-0-					33
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33
02	924	N	596	-0-	-328	-0-	435	1	161	3	N	-0-					33
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	483	1	414	3	N	-0-					33
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	467	1	482	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	467	1	767	3	N	-0-					178
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	483	1	883	3	N	2					180
							2	9									
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	483	1	813	3	N	-0-					180
02	1148	N	763	-0-	-385	-0-	435	1	328	3	N	-0-					180
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	483	1	971	3	N	-0-					180
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	467	1	663	3	N	-0-					180

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

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

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	372	1	836	3	N	9			42
						10	9							
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	384	1	789	3	N	6			48
						7	9							
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	384	1	757	3	N	1			49
						1	9							
02	1148 N	517	-0-	-631	-0-	347	1	164	3	N	5			54
						6	9							
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	384	1	995	3	N	7			61
						8	9							
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	372	1	806	3	N	3			64
						3	9							

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

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

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

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

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

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

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

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

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

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

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

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

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

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

HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

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

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	-0-			24
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	384	1	644	3	N	-0-			24
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	384	1	625	3	N	-0-			24
02	1148 N	592	-0-	-556	-0-	347	1	245	3	N	-0-			24
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	915	3	N	8			32
						9	9							
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	372	1	719	3	N	-0-			32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	392	1	923	3	N	-0-			38
12	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	405	1	771	3	N	-0-			38
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	405	1	757	3	N	-0-			38
02	1232 N	674	-0-	-558	-0-	365	1	309	3	N	-0-			38
03	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	405	1	665	3	N	-0-			38
04	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	392	1	691	3	N	-0-			38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

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

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

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

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

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

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3232	-0-	3232	3232	3226	3	6	9	N	5			5
02	14B2 EXT	616	-0-	616	3848	616	3			N	-0-			5
03	14B2 EXT	1652	-0-	1652	5500	1652	3			N	-0-			5
*04	6531 X	1031	-0-	-5500	-0-	1031	3			N	-0-			5

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

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

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1052	3	N	2					92
						2	9									
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	13					105
						14	9									
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	3	N	8					113
						9	9									
02	1288 N	651	-0-	-637	-0-	347	1	298	3	N	5					118
						6	9									
03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	384	1	970	3	N	7					125
						8	9									
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	3	N	7					132
						8	9									

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	13					228
						14	9									
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	3	N	14					242
						15	9									
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	384	1	1532	3	N	12	187	1			67
						13	9									
02	1764 N	781	-0-	-983	-0-	347	1	433	3	N	1					68
						1	9									
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	384	1	2044	3	N	22					90
						24	9									
*04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	372	1	1763	3	N	8					98
						9	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

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

MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

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

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

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

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

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

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	467	1	926	3	N	8					53
						9	9									
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	483	1	797	3	N	-0-					53
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	483	1	748	3	N	18					71
						20	9									
02	1316 N	627	-0-	-689	-0-	435	1	190	3	N	2	15	1			58
						2	9									
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	483	1	1192	3	N	7					65
						8	9									
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	467	1	886	3	N	5					70
						6	9									

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

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

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	372	1	759	3	N	7					122
						8	9									
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	384	1	794	3	N	6					128
						7	9									
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	384	1	760	3	N	4					132
						4	9									
02	1064 N	539	-0-	-525	-0-	347	1	189	3	N	3					135
						3	9									
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1156	3	N	17					152
						19	9									
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	3					155
						3	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1713	3	N	17					116
						19	9									
12	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	384	1	1485	3	N	12					128
						13	9									
01	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	384	1	1481	3	N	10					138
						11	9									
02	1960 N	835	-0-	-1125	-0-	347	1	484	3	N	4					142
						4	9									
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1871	3	N	12					154
						13	9									
*04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1589	3	N	14					168
						15	9									

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

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

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	496	-0-	-1664	-0-	372	1	122	3	N	2					65
							2	9									
12	1953	N	384	-0-	-1569	-0-	384	1			N	-0-					65
01	2015	N	384	-0-	-1631	-0-	384	1			N	-0-					65
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	347	1			N	-0-	12	1			53
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					53
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					53

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					42
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	372	1	1022	3	N	-0-			59
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	384	1	1112	3	N	-0-			59
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-			59
02	1288	N	962	-0-	-326	-0-	347	1	615	3	N	-0-			59
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1779	3	N	-0-			59
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1732	3	N	-0-			59

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

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

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	372	1	945	3	N	-0-			144
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	384	1	948	3	N	-0-			144
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	384	1	966	3	N	-0-			144
02	1232 N	931	-0-	-301	-0-	347	1	584	3	N	-0-			144
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	384	1	952	3	N	-0-			144
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	372	1	985	3	N	-0-			144

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

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

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	959	3	N	-0-			160
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-			160
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	384	1	1179	3	N	-0-			160
02	1232 N	707	-0-	-525	-0-	347	1	360	3	N	-0-			160
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	384	1	1291	3	N	-0-			160
*04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	372	1	1190	3	N	-0-			160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	372	1	878	3	N	-0-					128
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	384	1	738	3	N	-0-					128
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	384	1	861	3	N	-0-					128
02	1176	N	450	-0-	-726	-0-	347	1	103	3	N	-0-					128
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-					128
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	372	1	844	3	N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	372	1	1596	3	N	-0-					195
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-					195
01	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	384	1	922	3	N	-0-					195
02	1792	N	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-					195
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					195
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					195

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

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

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1251	3	N	11					83
							12	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1169	3	N	11					94
							12	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	14	1	1			107
							15	9									
02	1344	N	627	-0-	-717	-0-	347	1	279	3	N	1					108
							1	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	384	1	1573	3	N	22					130
							24	9									
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	372	1	1277	3	N	5					135
							6	9									

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

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

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

11	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	372	1	822	3	N	-0-					160
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	384	1	997	3	N	-0-					160
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					160
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	347	1	316	3	N	-0-					160
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	384	1	1274	3	N	-0-					160
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	3	N	-0-					160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	372	1	680	3	N	9					223
							10	9									
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	384	1	593	3	N	8					231
							9	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	384	1	679	3	N	13	197	1			47
							14	9									
02	980	N	559	-0-	-421	-0-	347	1	212	3	N	-0-					47
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	384	1	821	3	N	10					57
							11	9									
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	372	1	684	3	N	3					60
							3	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

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

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	392	1	872	3	N	-0-					47
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	405	1	868	3	N	-0-					47
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-					47
02	1176	N	672	-0-	-504	-0-	365	1	307	3	N	-0-					47
03	1271	N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-					47
04	1170	N	856	-0-	-314	-0-	392	1	464	3	N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

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

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	467	1	1272	3	N	15					142
							17	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	483	1	1306	3	N	6					148
							7	9									
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	483	1	1343	3	N	14					162
							15	9									
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	435	1	624	3	N	-0-					162
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	3	N	12					174
							13	9									
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	467	1	942	3	N	3					177
							3	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	467	1	274	3	N	-0-					37
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	483	1	270	3	N	-0-					37
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	483	1	216	3	N	-0-					37
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	435	1	143	3	N	-0-					37
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	483	1	200	3	N	-0-					37
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	467	1	200	3	N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

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

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	3	N	21					97
						23	9									
12	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	28					125
						31	9									
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	384	1	1317	3	N	17					142
						19	9									
02	1624 N	1063	-0-	-561	-0-	347	1	692	3	N	22					164
						24	9									
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	27					191
						30	9									
*04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	372	1	1414	3	N	30					221
						33	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

11	960 N	372	-0-	-588	-0-	372	1			N	-0-					156
12	1023 N	384	-0-	-639	-0-	384	1			N	-0-					156
01	868 N	384	-0-	-484	-0-	384	1			N	-0-					156
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					156
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					156
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	372	1	86	3	N	-0-					156

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

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

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					143
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					143
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					143
02	1092 N	368	-0-	-724	-0-	368	3			N	-0-					143
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					143
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					143

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	392	1	975	3	N	-0-			35
12	1612 N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-			35
01	1612 N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-			35
02	1288 N	365	-0-	-923	-0-	365	1			N	-0-			35
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	405	1	534	3	N	-0-			35
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	392	1	657	3	N	-0-			35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	467	1	3457	3	N	-0-			170
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	483	1	3526	3	N	-0-			170
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	483	1	3481	3	N	11			181
						12	9							
02	3024 X	1445	-0-	-1579	-0-	435	1	1006	3	N	4			185
						4	9							
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	483	1	3464	3	N	-0-			185
*04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	467	1	3836	3	N	20			205
						22	9							

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	372	1	1686	3	N	14			236
						15	9							
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	384	1	1451	3	N	2			238
						2	9							
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1395	3	N	-0-			238
02	1596 N	747	-0-	-849	-0-	347	1	400	3	N	-0-			238
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	384	1	1560	3	N	1			239
						1	9							
*04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	372	1	1344	3	N	-0-			239

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	372	1	1109	3	N	-0-			203
12	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	384	1	956	3	N	-0-			203
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	-0-			203
02	1372 N	671	-0-	-701	-0-	347	1	324	3	N	-0-			203
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	-0-			203
*04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	372	1	1057	3	N	29			232
						32	9							

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	467	1	536	3	N	-0-			20
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	483	1	648	3	N	-0-			20
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-			20
02	924 N	849	-0-	-75	-0-	435	1	414	3	N	-0-			20
03	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	483	1	616	3	N	-0-			20
04	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	467	1	550	3	N	-0-			20

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

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

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	467	1	502	3	N	-0-					117
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	483	1	552	3	N	-0-					117
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	483	1	560	3	N	-0-					117
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	435	1	190	3	N	-0-					117
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-					117
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	467	1	561	3	N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	392	1	1111	3	N	-0-					101
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1127	3	N	1					102
							1	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	3	N	3					105
							3	9									
02	1400	N	716	-0-	-684	-0-	365	1	349	3	N	2	12	1			95
							2	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	405	1	1301	3	N	-0-					95
04	1470	N	671	-0-	-799	-0-	392	1	279	3	N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	372	1	421	3	N	-0-					33
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	384	1	426	3	N	-0-					33
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	384	1	425	3	N	-0-					33
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	347	1	270	3	N	-0-					33
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	384	1	299	3	N	-0-					33
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	372	1	385	3	N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	467	1	597	3	N	-0-					66
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	483	1	647	3	N	-0-					66
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	483	1	1101	3	N	-0-					66
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	435	1	858	3	N	-0-					66
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	483	1	651	3	N	-0-					66
04	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	467	1	564	3	N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

11	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	467	1	1230	3	N	-0-					164
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	483	1	1353	3	N	-0-					164
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	483	1	1463	3	N	-0-					164
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	435	1	575	3	N	-0-	2	1			162
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	483	1	1164	3	N	-0-					162
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	467	1	1353	3	N	-0-					162

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

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

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

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

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

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

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	372	1	832	3	N	-0-					65
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	384	1	849	3	N	-0-					65
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	384	1	842	3	N	-0-					65
02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	347	1	521	3	N	-0-					65
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	384	1	824	3	N	-0-					65
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	372	1	777	3	N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

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

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

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

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	372	1	1242	3	N	2					122
						2	9									
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	384	1	1341	3	N	-0-					122
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	384	1	1247	3	N	-0-					122
02	1512 N	1184	-0-	-328	-0-	347	1	836	3	N	1					123
						1	9									
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	384	1	1236	3	N	-0-					123
04	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	372	1	1015	3	N	-0-					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	372	1	296	3	N	-0-					18
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	384	1	295	3	N	-0-					18
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	384	1	304	3	N	-0-					18
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	347	1	180	3	N	-0-					18
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	384	1	330	3	N	-0-					18
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	372	1	282	3	N	-0-					18

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

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

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

11	750	N	701	-0-	-49	-0-	689	3	12	9	N	11					64
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	681	3	13	9	N	12					76
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	3	13	9	N	12					88
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	469	3	11	9	N	10	6	1			92
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					92
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	631	3	7	9	N	6					98

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	372	1	924	3	N	7					30
							8	9									
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	384	1	882	3	N	7					37
							8	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	384	1	957	3	N	8					45
							9	9									
02	1204	N	588	-0-	-616	-0-	347	1	235	3	N	5					50
							6	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1174	3	N	10					60
							11	9									
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	372	1	965	3	N	2					62
							2	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

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

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	667	-0-	667	667	667	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	675	-0-	675	1342	675	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	814	-0-	814	2156	814	3		N	-0-			-0-
*04	2782 X	626	-0-	-2156	-0-	626	3		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	372	1	729	3	N	-0-					111
12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	384	1	669	3	N	-0-					111
01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	384	1	587	3	N	-0-					111
02	1036	N	774	-0-	-262	-0-	347	1	427	3	N	-0-					111
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	N	7					118
							8	9									
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	786	3	N	5					123
							6	9									

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

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

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

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

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	372	1	467	3	N	-0-					66
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	384	1	525	3	N	5					71
							6	9									
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	384	1	526	3	N	-0-					71
02	784	N	458	-0-	-326	-0-	347	1	111	3	N	-0-					71
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	384	1	462	3	N	-0-					71
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	372	1	532	3	N	-0-					71

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

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

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

11	1050	N	832	-0-	-218	-0-	372	1	460	3	N	-0-					80
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-					80
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	384	1	865	3	N	-0-					80
02	784	N	551	-0-	-233	-0-	347	1	204	3	N	-0-					80
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-					80
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	372	1	692	3	N	10					90
							11	9									

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

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

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	467	1	1127	3	N	3					226
							3	9									
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	483	1	1155	3	N	4					230
							4	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	483	1	1189	3	N	7					237
							8	9									
02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	435	1	550	3	N	2					239
							2	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	483	1	1386	3	N	6					245
							7	9									
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	467	1	1203	3	N	-0-					245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	3	3	9	N	3					90
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	3	7	9	N	6					96
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	9	N	15					111
02	1120 N	295	-0-	-825	-0-	285	3	10	9	N	9					120
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					120
04	1200 N	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-					120

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	372	1	1008	3	N	2					87
						2	9									
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	384	1	1029	3	N	8					95
						9	9									
01	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	384	1	1038	3	N	2					97
						2	9									
02	1288 N	787	-0-	-501	-0-	347	1	440	3	N	-0-					97
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	-0-					97
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1133	3	N	1					98
						1	9									

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	372	1	1203	3	N	11					178
						12	9									
12	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					178
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					178
02	1484 N	747	-0-	-737	-0-	347	1	400	3	N	-0-					178
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	384	1	1327	3	N	-0-					178
04	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	372	1	1159	3	N	5					183
						6	9									

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	372	1	1610	3	N	-0-					138
12	1922 N	1678	-0-	-244	-0-	384	1	1294	3	N	-0-					138
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1404	3	N	5					143
						6	9									
02	1848 N	780	-0-	-1068	-0-	347	1	433	3	N	-0-					143
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1410	3	N	-0-					143
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	372	1	1316	3	N	-0-					143

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

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

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	467	1	537	3	N	-0-					141
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					141
01	1054 N	734	-0-	-320	-0-	483	1	251	3	N	-0-					141
02	924 N	435	-0-	-489	-0-	435	1			N	-0-					141
03	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483	1			N	-0-					141
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	1			N	-0-					141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	467	1	1628	3	N	-0-					60
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	483	1	1577	3	N	4					64
							4	9									
01	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	483	1	1379	3	N	10					74
							11	9									
02	1960	N	889	-0-	-1071	-0-	435	1	451	3	N	3					77
							3	9									
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	483	1	1783	3	N	-0-					77
*04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	467	1	1266	3	N	3					80
							3	9									

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

11	990	N	840	-0-	-150	-0-	467	1	373	3	N	-0-					114
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	483	1	562	3	N	-0-					114
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	483	1	767	3	N	-0-					114
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	435	1	255	3	N	-0-					114
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	483	1	729	3	N	-0-					114
*04	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	467	1	540	3	N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

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

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

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

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

11	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	392	1	1651	3	N	8					198
							9	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	405	1	1810	3	N	2					200
							2	9									
01	2201	N	861	-0-	-1340	-0-	405	1	456	3	N	-0-					200
02	1904	N	556	-0-	-1348	-0-	365	1	191	3	N	-0-	24	1			176
03	2232	N	1124	-0-	-1108	-0-	405	1	719	3	N	-0-					176
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	392	1	471	3	N	2					178
							2	9									

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	467	1	552	3	N	-0-					74
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	483	1	762	3	N	-0-					74
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	483	1	778	3	N	-0-					74
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	435	1	190	3	N	-0-					74
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	483	1	846	3	N	-0-					74
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	467	1	778	3	N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	372	1	1208	3	N	-0-					17
12	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	384	1	1058	3	N	-0-					17
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	-0-					17
02	1540	X	1392	-0-	-148	-0-	347	1	1045	3	N	-0-					17
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1481	3	N	8					25
							9	9									
04	1770	X	1421	-0-	-349	-0-	372	1	1041	3	N	7					32
							8	9									

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	3	N	-0-					230
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	384	1	2158	3	N	-0-					230
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2270	3	N	-0-					230
02	1540	X	1089	-0-	-451	-0-	347	1	742	3	N	-0-	57	1			173
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	384	1	3140	3	N	-0-					173
*04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	372	1	2495	3	N	-0-					173

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	372	1	1444	3	N	5					115
							6	9									
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	384	1	1588	3	N	11					126
							12	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1661	3	N	13					139
							14	9									
02	1708	N	814	-0-	-894	-0-	347	1	464	3	N	3					142
							3	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	384	1	1868	3	N	10					152
							11	9									
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	372	1	1756	3	N	3					155
							3	9									

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

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

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	372	1	128	3	N	42					129
							46	9									
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	384	1	145	3	N	-0-					129
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	384	1	130	3	N	-0-					129
02	504	N	402	-0-	-102	-0-	347	1	55	3	N	-0-					129
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	384	1	30	3	N	-0-					129
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	372	1	63	3	N	-0-					129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

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

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3813	-0-	-297	-0-	467	1	3338	3	N	7					78
						8	9									
12	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	483	1	3393	3	N	10					88
						11	9									
01	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	483	1	3357	3	N	17					105
						19	9									
02	3640 X	1342	-0-	-2298	-0-	435	1	905	3	N	2					107
						2	9									
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	483	1	4916	3	N	22					129
						24	9									
*04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	467	1	3471	3	N	6					135
						7	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

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

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

11	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	467	1	1532	3	N	2					203
						2	9									
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	483	1	1555	3	N	8					211
						9	9									
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	483	1	1542	3	N	11					222
						12	9									
02	1876 N	901	-0-	-975	-0-	435	1	430	3	N	33	192	1			63
						36	9									
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	483	1	2005	3	N	8					71
						9	9									
*04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	467	1	1589	3	N	4					75
						4	9									

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

11	11850 X	10742	-0-	-1108	-0-	467	1	10185	3	N	82					304
						90	9									
12	12245 X	10775	-0-	-1470	-0-	483	1	10216	3	N	69	191	1			182
						76	9									
01	12245 X	10465	-0-	-1780	-0-	483	1	9869	3	N	103					285
						113	9									
02	10612 X	4218	-0-	-6394	-0-	435	1	3765	3	N	16					301
						18	9									
03	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	483	1	13178	3	N	103	196	1			208
						113	9									
04	10740 X	9896	-0-	-844	-0-	467	1	9353	3	N	69					277
						76	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7131	-0-	-249	-0-	496	1	6533	3	N	93					282
							102	9									
12	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	512	1	6226	3	N	80					362
							88	9									
01	7533	X	5351	-0-	-2182	-0-	512	1	4754	3	N	77	189	1			250
							85	9									
02	6664	X	2654	-0-	-4010	-0-	463	1	2136	3	N	50					300
							55	9									
03	7378	X	6018	-0-	-1360	-0-	512	1	5423	3	N	75					375
							83	9									
04	7140	X	5932	-0-	-1208	-0-	496	1	5359	3	N	70					445
							77	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

11	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	1123	1	4655	3	N	73	195	1			168
							80	9									
12	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	1160	1	4890	3	N	85					253
							94	9									
01	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	1160	1	4729	3	N	94					347
							103	9									
02	5488	X	2838	-0-	-2650	-0-	1048	1	1746	3	N	40	192	1			195
							44	9									
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1160	1	6539	3	N	57					252
							63	9									
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1123	1	5034	3	N	58					310
							64	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

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

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

11	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	4813	1	10766	3	N	318	524	1			582
							350	9									
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	4974	1	8493	3	N	319	26	1			875
							351	9									
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	4974	1	9511	3	N	276	400	1			751
							304	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	4493	1	3091	3	N	153	225	1			679
							168	9									
03	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	4974	1	11636	3	N	395	406	1			668
							435	9									
*04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	4813	1	9534	3	N	262	224	1			706
							288	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	1905	1	11272	3	N	232	384	1			621
							255	9									
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	880	1	10244	3	N	278	382	1			517
							306	9									
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	880	1	10372	3	N	240	207	1			550
							264	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	795	1	4118	3	N	99	34	1			615
							109	9									
03	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	880	1	14075	3	N	278	213	1			680
							306	9									
*04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	852	1	10700	3	N	157	369	1			468
							173	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

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

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

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

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

11	27320	X	27320	-0-	-0-	-0-	4433	1	22633	3	N	231	23	1			877
							254	9									
12	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	4580	1	23597	3	N	268	578	1			567
							295	9									
01	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	4580	1	23409	3	N	239	23	1			783
							263	9									
02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	4138	1	15355	3	N	310	233	1			860
							341	9									
03	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	4580	1	25690	3	N	365	762	1			463
							402	9									
*04	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	4433	1	22173	3	N	185	46	1			602
							204	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

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

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54152	X	54152	-0-	-0-	-0-	2818	1	50631	3	N	639	601	1			502
							703	9									
12	48473	X	48473	-0-	-0-	-0-	2912	1	44987	3	N	522	412	1			612
							574	9									
01	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	2912	1	45319	3	N	513	611	1			514
							564	9									
02	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	2630	1	25914	3	N	366	249	1			631
							403	9									
03	61911	X	61911	-0-	-0-	-0-	2912	1	58262	3	N	670	823	1			478
							737	9									
*04	43466	X	43466	-0-	-0-	-0-	2818	1	40194	3	N	413	257	1			634
							454	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

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

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

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

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43609	X	43609	-0-	-0-	-0-	2714	1	39879	3	N	924	1207	1			813
							1016	9									
12	38447	X	38447	-0-	-0-	-0-	2814	1	34720	3	N	830	823	1			820
							913	9									
01	40580	X	40580	-0-	-0-	-0-	2814	1	36701	3	N	968	839	1			949
							1065	9									
02	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	2529	1	12633	3	N	407	645	1			711
							448	9									
03	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	2801	1	46075	3	N	954	645	1			1020
							1049	9									
*04	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	2709	1	33603	3	N	766	870	1			916
							843	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

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

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

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

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17074	3	477	9	N	434	577	1			274
12	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	16952	3	499	9	N	454	215	1			513
01	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	17082	3	448	9	N	407	391	1			529
02	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13373	3	486	9	N	442	425	1			546
03	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	22662	3	569	9	N	517	606	1	1	7	456
*04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18104	3	365	9	N	332	583	1			205

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30240	X	26902	-0-	-3338	-0-	26147	3	755	9	N	686	564	1			419
12	30256	X	25009	-0-	-5247	-0-	24417	3	592	9	N	538	379	1			578
01	30256	X	24138	-0-	-6118	-0-	23553	3	585	9	N	532	568	1			542
02	25116	X	14858	-0-	-10258	-0-	14658	3	200	9	N	182					724
03	27807	X	24432	-0-	-3375	-0-	23743	3	689	9	N	626	758	1			592
04	26910	X	23710	-0-	-3200	-0-	23248	3	462	9	N	420	561	1			451

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12856	-0-	-344	-0-	12204	3	652	9	N	593	574	1			414
12	13640	X	13355	-0-	-285	-0-	12596	3	759	9	N	690	588	1			516
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	12221	3	994	9	N	904	771	1			649
02	12012	X	4767	-0-	-7245	-0-	4537	3	230	9	N	209	384	1			474
03	13361	X	11162	-0-	-2199	-0-	10528	3	634	9	N	576	577	1			473
04	12930	X	9920	-0-	-3010	-0-	9349	3	571	9	N	519	578	1			414

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52822	X	52822	-0-	-0-	-0-	52380	3	442	9	N	402	401	1			335
12	48792	X	48792	-0-	-0-	-0-	48383	3	409	9	N	372	394	1			313
01	46694	X	46694	-0-	-0-	-0-	46287	3	407	9	N	370	203	1			480
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16706	3	190	9	N	173	46	1			607
03	55221	X	55221	-0-	-0-	-0-	54868	3	353	9	N	321	583	1			345
*04	42474	X	42474	-0-	-0-	-0-	42232	3	242	9	N	220	215	1			350

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	1320	1	31308	3	N	891	972	1			667
							980	9									
12	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1364	1	30291	3	N	423	605	1			485
							465	9									
01	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	1364	1	29685	3	N	1663	1309	1			839
							1829	9									
02	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	1232	1	14553	3	N	336	284	1			891
							370	9									
03	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	1364	1	25632	3	N	885	646	1			1130
							974	9									
*04	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	1320	1	22918	3	N	697	1185	1			642
							767	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

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

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

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

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

11	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	24820	3	738	9	N	671	707	1			274
12	28272	X	27443	-0-	-829	-0-	26497	3	946	9	N	860	884	1			250
01	28272	X	25672	-0-	-2600	-0-	24846	3	826	9	N	751	528	1			473
02	25536	X	19087	-0-	-6449	-0-	18545	3	542	9	N	493	517	1			449
03	27435	X	23860	-0-	-3575	-0-	23115	3	745	9	N	677	890	1			236
04	26550	X	23087	-0-	-3463	-0-	22352	3	735	9	N	668	697	1			207

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

11	35820	X	30743	-0-	-5077	-0-	29750	3	993	9	N	903	1246	1			218
12	34782	X	30446	-0-	-4336	-0-	29428	3	1018	9	N	925	709	1			434
01	32984	X	29276	-0-	-3708	-0-	28379	3	897	9	N	815	897	1			352
02	29792	X	25273	-0-	-4519	-0-	24372	3	901	9	N	819	890	1			281
03	32488	X	27538	-0-	-4950	-0-	26621	3	917	9	N	834	902	1			213
04	30750	X	26481	-0-	-4269	-0-	25634	3	847	9	N	770	713	1			270

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40080	X	29001	-0-	-11079	-0-	1296	1	26814	3	N	810	914	1			426
							891	9									
12	41416	X	27734	-0-	-13682	-0-	1339	1	25715	3	N	618	363	1			681
							680	9									
01	39122	X	30354	-0-	-8768	-0-	1339	1	28160	3	N	777	918	1			540
							855	9									
02	27076	X	16194	-0-	-10882	-0-	1210	1	14564	3	N	382	535	1			387
							420	9									
03	29977	X	27815	-0-	-2162	-0-	1339	1	25770	3	N	642	361	1			668
							706	9									
04	29370	X	26383	-0-	-2987	-0-	1296	1	24394	3	N	630	890	1			408
							693	9									

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

11	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13192	3	326	9	N	296	371	1			280
12	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	16524	3	504	9	N	458	364	1			374
01	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15222	3	510	9	N	464	348	1			490
02	12628	X	8391	-0-	-4237	-0-	7816	3	575	9	N	523	351	1	140	8	522
03	17019	X	16323	-0-	-696	-0-	16114	3	209	9	N	190	360	1			352
04	16470	X	16174	-0-	-296	-0-	15504	3	670	9	N	609	540	1			421

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

*05	67550	X	67550	-0-	-0-	-0-	65630	2	1920	9	N	1745	544	1			1935
*06	68485	X	68485	-0-	-0-	-0-	66648	2	1837	9	N	1670	2696	1			909
*07	70184	X	70184	-0-	-0-	-0-	68663	2	1521	9	N	1383	1646	1			646
*08	67804	X	67804	-0-	-0-	-0-	65554	2	2250	9	N	2045	2173	1			518
*09	66858	X	66858	-0-	-0-	-0-	64846	2	2012	9	N	1829	1946	1			401
*10	57816	X	57816	-0-	-0-	-0-	56385	2	1431	9	N	1301	1114	1			588
*11	57050	X	57050	-0-	-0-	-0-	55361	2	1689	9	N	1535	1451	1			672
*12	65372	X	65372	-0-	-0-	-0-	63551	2	1821	9	N	1655	2039	1			288
*01	65707	X	65707	-0-	-0-	-0-	63959	2	1748	9	N	1589	1278	1			599
*02	43391	X	43391	-0-	-0-	-0-	42130	2	1261	9	N	1146	1086	1			659
*03	63813	X	63813	-0-	-0-	-0-	62265	2	1548	9	N	1407	1282	1			784
*04	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	2580	1	55536	3	N	1536	1300	1			1020
							1690	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15206	3	210	9	N	191	173	1			187
12	14446	X	13294	-0-	-1152	-0-	13120	3	174	9	N	158	166	1			179
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					179
02	14392	X	4533	-0-	-9859	-0-	4371	3	162	9	N	147	175	1			151
03	15934	X	11341	-0-	-4593	-0-	11236	3	105	9	N	95					246
04	15420	X	11888	-0-	-3532	-0-	11805	3	83	9	N	75	170	1			151

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

11	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	19823	3	1157	9	N	1052	1069	1			480
12	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	22410	3	1685	9	N	1532	1643	1			369
01	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	21584	3	1486	9	N	1351	1242	1			478
02	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	24791	3	1019	9	N	926	890	1			514
03	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	18975	3	1443	9	N	1312	1285	1			541
*04	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	16859	3	1068	9	N	971	1075	1			437

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40470	X	27656	-0-	-12814	-0-	1296	1	25786	3	N	522	729	1			301
							574	9									
12	50437	X	27300	-0-	-23137	-0-	1339	1	25578	3	N	348	360	1			289
							383	9									
01	50437	X	26586	-0-	-23851	-0-	1339	1	24493	3	N	685	541	1			433
							754	9									
02	45556	X	29737	-0-	-15819	-0-	1210	1	27942	3	N	532	357	1			608
							585	9									
03	44826	X	26341	-0-	-18485	-0-	1339	1	24597	3	N	368	546	1			430
							405	9									
04	27660	X	23559	-0-	-4101	-0-	1296	1	21813	3	N	409	364	1			475
							450	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

11	13110	X	10489	-0-	-2621	-0-	10239	3	250	9	N	227	184	1			297
12	12152	X	9998	-0-	-2154	-0-	9917	3	81	9	N	74	186	1			185
01	12152	X	10373	-0-	-1779	-0-	9834	3	539	9	N	490	191	1			484
02	10976	X	10309	-0-	-667	-0-	10030	3	279	9	N	254	388	1			350
03	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10736	3	292	9	N	265	387	1			228
04	10500	X	10062	-0-	-438	-0-	9809	3	253	9	N	230	186	1			272

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

11	75360	X	51849	-0-	-23511	-0-	51754	3	95	9	N	86					320
12	74772	X	31899	-0-	-42873	-0-	31819	3	80	9	N	73	189	1			204
01	71951	X	26334	-0-	-45617	-0-	26271	3	63	9	N	57					261
02	61684	X	-0-	-0-	-61684	-0-					N	-0-					261
03	53568	X	41351	-0-	-12217	-0-	41186	3	165	9	N	150	187	1			224
04	51840	X	42615	-0-	-9225	-0-	42509	3	106	9	N	96	189	1			131

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

11	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	50611	3	78	9	N	71					329
12	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51422	3	180	9	N	164					493
01	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59449	3	163	9	N	148					641
02	57327	X	57327	-0-	-0-	-0-	57261	3	66	9	N	60	190	1			511
03	52390	X	43873	-0-	-8517	-0-	43807	3	66	9	N	60					571
04	57690	X	41917	-0-	-15773	-0-	41900	3	17	9	N	15					586

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

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

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280 X	9987	-0-	-4293	-0-	9987	3			N	-0-					37
12	13640 X	10842	-0-	-2798	-0-	10842	3			N	-0-					37
01	12617 X	10914	-0-	-1703	-0-	10914	3			N	-0-					37
02	11032 X	10196	-0-	-836	-0-	10196	3			N	-0-					37
03	10850 X	8436	-0-	-2414	-0-	8436	3			N	-0-					37
04	10560 X	9495	-0-	-1065	-0-	9495	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

11	25320 X	22050	-0-	-3270	-0-	21530	3	520	9	N	473	385	1			224
12	24738 X	21315	-0-	-3423	-0-	21058	3	257	9	N	234	194	1			264
01	24738 X	21942	-0-	-2796	-0-	21523	3	419	9	N	381	190	1			455
02	21420 X	13153	-0-	-8267	-0-	13153	3			N	-0-	381	1			74
03	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	23689	3	388	9	N	353	186	1			241
*04	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	26666	3	251	9	N	228	188	1			281

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

11	60875 X	60875	-0-	-0-	-0-	60860	2	15	9	N	14					199
12	59317 X	59317	-0-	-0-	-0-	59303	2	14	9	N	13	173	1			39
01	62997 X	62997	-0-	-0-	-0-	62989	2	8	9	N	7					46
02	40285 X	40285	-0-	-0-	-0-	40050	2	235	9	N	214					260
03	61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	61166	2	9	9	N	8	176	1			92
*04	55910 X	55910	-0-	-0-	-0-	55897	3	13	9	N	12					104

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

11	62250 X	41839	-0-	-20411	-0-	41742	3	97	9	N	88	176	1			148
12	55180 X	40802	-0-	-14378	-0-	40568	3	234	9	N	213	172	1			189
01	50375 X	40697	-0-	-9678	-0-	40512	3	185	9	N	168	175	1			182
02	39060 X	26141	-0-	-12919	-0-	26007	3	134	9	N	122	168	1			136
03	43245 X	37255	-0-	-5990	-0-	36985	3	270	9	N	245	171	1			210
04	41850 X	33178	-0-	-8672	-0-	33009	3	169	9	N	154	174	1			190

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					328
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER UNIT WELL #: RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

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

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

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

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

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

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11394	-0-	-6	-0-	11393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11625	X	11114	-0-	-511	-0-	11113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	67	1	11535	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	10640	X	6320	-0-	-4320	-0-	19	1	6299	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11780	X	10341	-0-	-1439	-0-	10338	2	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
*04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11469	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8363	-0-	-37	-0-	8362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8680	X	7694	-0-	-986	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649	X	8480	-0-	-169	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7812	X	4065	-0-	-3747	-0-	4064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8146	-0-	-224	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

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

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2021

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

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

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	3916	-0-	-1740	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5061	-0-	-1201	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
*04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8148	2	29 9	N	26			58
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			58
01	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	8292	2		N	-0-			58
02	7532 X	7465	-0-	-67	-0-	7465	2		N	-0-			58
03	8339 X	5303	-0-	-3036	-0-	5299	2	4 9	N	4			62
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-				N	NO RPT			62

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

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

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

11	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2		N	-0-			-0-
12	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2		N	-0-			-0-
01	11873 X	11773	-0-	-100	-0-	11773	2		N	-0-			-0-
02	10724 X	8050	-0-	-2674	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
03	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-				N	NO RPT			-0-
04	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

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

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4094	3052	-0-	-1042	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
12	2077	1054	-0-	-1023	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
01	5173	3625	-0-	-1548	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
02	1876	1418	-0-	-458	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
03	5771	3924	-0-	-1847	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
*04	4158	3084	-0-	-1074	-0-	3084	2		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

11	6726 R	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2		N	-0-	12	7	-0-
12	7068	7887	-0-	819	819	7887	2		N	-0-			-0-
01	7068	7263	-0-	195	1014	7263	2		N	-0-			-0-
02	5796 #	3098	-0-	-2698	-0-	3015	2	83 9	N	75			75
03	6944 #	6552	-0-	-392	-0-	6552	2		N	-0-			75
04	6840	NO RPT	-0-	-6840	-0-				N	NO RPT			75

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	3	7			63
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					63
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					63
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

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

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2948	2	24	9	N	22	180	1			25
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					25
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3204	2	8	9	N	7					32
02	2632	X	2371	-0-	-261	-0-	2371	2			N	-0-					32
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

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

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

11	4800 #	3139	-0-	-1661	-0-	3139	2		N	-0-		-0-
12	4960 #	2757	-0-	-2203	-0-	2757	2		N	-0-		-0-
01	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2311	2	14 9	N	13		13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		13
04	3150 #	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT		13

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	-0-	198
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	34	2	N	-0-	198
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	91	1	108	2	N	-0-	198
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	21	1	13	2	N	-0-	198
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	N	-0-	198
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-	198

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	402	1	813	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	431	-0-	-871	-0-	168	1	263	2	N	-0-	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	325	1	543	2	N	-0-	-0-
02	1148 N	793	-0-	-355	-0-	241	1	552	2	N	-0-	-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	447	1	1438	2	N	-0-	-0-
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	446	1	1325	2	N	-0-	-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

11	3106		3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					164
12	3209		3209	-0-	-0-	-0-	47	1	3162	2	N	-0-					164
01	3161		3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					164
02	2898		2898	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	N	13					177
							14	9									
03	3119		3119	-0-	-0-	-0-	24	1	3067	2	N	25					202
							28	9									
*04	2927		2927	-0-	-0-	-0-	2891	2	36	9	N	33					235

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

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

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					35
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					39
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					39
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

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

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	465	7			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	251	7			57
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	N	9					66
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6					72
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	N	4					76
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

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

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

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

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

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

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

11	T. A.	58	-0-	58	694	58	2	N	-0-			54
12	T. A.	61	-0-	61	755	61	2	N	-0-			54
01	T. A.	57	-0-	57	812	57	2	N	-0-			54
02	853 X	41	-0-	-812	-0-	41	2	N	-0-			54
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			54
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			54

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					37
12	3100 N	3516	-0-	416	416	3512	2	4	9	N	4					41
01	3100 N	3432	-0-	332	748	3425	2	7	9	N	6					47
02	2800 N	3320	-0-	520	1268	3320	2			N	-0-					47
03	3598 X	2330	-0-	-1268	-0-	2324	2	6	9	N	5					52
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2					54

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	N	4					144
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3029	2	17	9	N	15					159
01	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18					177
02	2660 N	2121	-0-	-539	-0-	2121	2			N	-0-					177
03	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3037	2	39	9	N	35					212
*04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6	9	N	5	189	1			28

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6					170
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					170
01	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	1186	2			N	-0-					170
02	1512 N	1332	-0-	-180	-0-	1332	2			N	-0-					170
03	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1504	2	37	9	N	34					204
*04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4	187	1			21

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					130
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					130
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	N	60					190
02	2240	N	869	-0-	-1371	-0-	869	2			N	-0-					190
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2205	2	17	9	N	15	191	1			14
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2	3	9	N	3					17

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					124
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3					127
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2952	2	13	9	N	12					139
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					139
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21					160
*04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2809	2	4	9	N	4					164

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					19
12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-					19
01	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-					19
02	1932	N	989	-0-	-943	-0-	989	2			N	-0-					19
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2191	2	187	9	N	170	170	1			19
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2161	2	31	9	N	28					47

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					25
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25
01	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					25
02	1372 N	1000	-0-	-372	-0-	1000	2			N	-0-					25
03	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2			N	-0-					25
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2615	2	N	7					154
						8	9									
12	3100 N	3218	-0-	118	118	31	1	3178	2	N	8					162
						9	9									
01	2769 N	2651	-0-	-118	-0-	31	1	2611	2	N	8					170
						9	9									
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1991	2	N	9					179
						10	9									
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	13					192
						14	9									
*04	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	2	N	29	191	1			30
						32	9									

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2		N	-0-			99
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			99
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			99
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	420 N	152	-0-	-268	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

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

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

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

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

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

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					84
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					84
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					84
02	1512	N	1338	-0-	-174	-0-	1338	2			N	-0-					84
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					84
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1436	2	12	9	N	11					95

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					28
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					28
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					179
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	N	1					180
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1					181
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					184
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					187
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					187

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					134
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					134
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					137
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					140
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					147
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	577	-0-	-515	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					8
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-	70	7			17
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					17
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1					18
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2					20
*03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2					22
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					3
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					3
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					3
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					48
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					48
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					48
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					48
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					50
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					26
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					26
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					30
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					30
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1					31
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7					38

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	741	2	70	9	N	64	97	1			67
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	770	2	64	9	N	58					125
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	768	2	66	9	N	60	163	1			22
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	768	2	51	9	N	46					68
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	738	2	77	9	N	70	103	1			35
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	725	2	61	9	N	55					90

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7					22
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5					27
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8					35
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					35
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					37
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	Y	5					42

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					5
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	Y	-0-					5
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	1					6
						1	9									
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	-0-					6
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	Y	1					7
						1	9									
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	30	-0-	30	183	30	1			Y	-0-					5
12	T. A.	31	-0-	31	214	31	1			Y	-0-					5
01	T. A.	31	-0-	31	245	31	1			Y	-0-					5
02	273 X	28	-0-	-245	-0-	28	1			Y	-0-					5
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					8
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1114	2	6	9	N	5					13
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					18
02	1036 N	744	-0-	-292	-0-	740	2	4	9	N	4					22
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	2	36	9	N	33					55
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34					89

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2250	2	40	9	N	36					120
12	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	2225	2	33	9	N	30					150
01	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2270	2	70	9	N	64	190	1			24
02	2128 N	1665	-0-	-463	-0-	1658	2	7	9	N	6					30
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2353	2	77	9	N	70					100
*04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2284	2	47	9	N	43					143

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 N	590	-0-	-310	-0-	590	2			N	-0-					87
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					87
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					89
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					89
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					89
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11					100

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					17
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					17
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					18
02	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					18
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					18
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					22

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-				89
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-				89
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-				89
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	373	2			N	-0-				89
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				89
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1				90

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

11	3000	N	1077	-0-	-1923	3834	1077	2			Y	-0-				42
12	3100	N	950	-0-	-2150	1684	950	2			Y	-0-				42
01	2832	N	1148	-0-	-1684	-0-	1148	2			Y	-0-				42
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-				42
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-				42
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-				42

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-				97
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-				97
01	1023	N	829	-0-	-194	-0-	827	2	2	9	N	2				99
02	1064	N	546	-0-	-518	-0-	546	2			N	-0-				99
03	1054	N	743	-0-	-311	-0-	742	2	1	9	N	1				100
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

11	3000	N	742	-0-	-2258	1371	30	1	712	2	Y	-0-						1
12	2155	N	784	-0-	-1371	-0-	31	1	753	2	Y	-0-						1
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-						1
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-						1
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-						1
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-						1

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24	9	N	22				22

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-				-0-
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
02	1456	N	997	-0-	-459	-0-	997	2			N	-0-				-0-
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

*05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-				137
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				137
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				137
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				137
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				137
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				137
*11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-				137
*12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-				137
*01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-				137
*02	672	N	427	-0-	-245	-0-	427	2			N	-0-				137
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				137
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	115	1		22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					67
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					67
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					67
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	858	2			N	-0-					67
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					67
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

11	1230	N	491	-0-	-739	-0-	489	2	2	9	N	2					37
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	406	2			N	-0-					37
01	1116	N	918	-0-	-198	-0-	911	2	7	9	N	6					43
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N	4					47
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					57
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	N	8					65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

11	3000	N	799	-0-	-2201	3021	799	2			Y	-0-					80
12	3100	N	1201	-0-	-1899	1122	1201	2			Y	-0-					80
01	2441	N	1319	-0-	-1122	-0-	1319	2			Y	-0-					80
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					80
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					90
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1181	2	28	9	Y	25					115

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

11	T. A.		240	-0-	240	240	240	1			Y	-0-					28
12	T. A.		248	-0-	248	488	248	1			Y	-0-					28
01	T. A.		248	-0-	248	736	248	1			Y	-0-					28
02	T. A.		224	-0-	224	960	224	1			Y	-0-					28
03	1016	X	56	-0-	-960	-0-	56	1			Y	-0-					28
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

11	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-				90
12	1209	N	647	-0-	-562	-0-	634	2	13	9	N	12				102
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7				109
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	397	2			N	-0-				109
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-				109
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	640	2	9	9	N	8				117

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					13
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					13
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					13
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

11	3000 N	1117	-0-	-1883	5285	30	1	1087	2	Y	-0-					69
12	3100 N	1188	-0-	-1912	3373	31	1	1155	2	Y	2					71
						2	9									
01	3100 N	892	-0-	-2208	1165	31	1	855	2	Y	5					76
						6	9									
02	2147 N	982	-0-	-1165	-0-	28	1	947	2	Y	6	82	1			-0-
						7	9									
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	Y	-0-					-0-

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					84
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					84
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					84
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					84
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					84
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

11	2250 N	1658	-0-	-592	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1272	-0-	-1022	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-				65
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-				65
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-				65
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	2			N	-0-				65
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-				65
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-				-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	N	14				62
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10				72
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8				80
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-				80
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19				99
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11				110

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	N	10				81
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9				90
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18				108
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1080	2	22	9	N	20				128
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9				137
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12				149

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				33
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				33
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				33
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	558	2	19	9	N	17				50
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20				70
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8				78

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	14	-0-	14	37	14	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	66	-0-	66	103	66	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	59	-0-	59	162	59	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	33	-0-	33	195	33	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	14	-0-	14	209	14	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	8	-0-	8	217	8	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					117
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					117
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					117
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					117
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					119
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

11	T. A.	936	-0-	936	936	15	1	921	2	Y	-0-					4
12	T. A.	1012	-0-	1012	1948	16	1	996	2	Y	-0-					4
01	T. A.	939	-0-	939	2887	16	1	923	2	Y	-0-					4
02	T. A.	625	-0-	625	3512	14	1	611	2	Y	-0-					4
03	4366 X	854	-0-	-3512	-0-	16	1	838	2	Y	-0-					4
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	916	2	Y	-0-					4

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

11	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732	3			N	-0-					183
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					183
01	1054 N	291	-0-	-763	-0-	291	3			N	-0-					183
02	672 N	285	-0-	-387	-0-	285	3			N	-0-					183
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					183
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	463	3	51	9	N	46	183	1			46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

11	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2495	3	84	9	N	76	188	1			139
12	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2524	3	119	9	N	108	188	1			59
01	2883 X	2342	-0-	-541	-0-	2248	3	94	9	N	85					144
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2596	3	58	9	N	53					197
03	2883 X	2220	-0-	-663	-0-	2111	3	109	9	N	99	185	1			111
04	2580 X	2459	-0-	-121	-0-	2363	3	96	9	N	87					198

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3					85
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7					92
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	391	3	2	9	N	2					94
02	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					94
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					94
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					94

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

11	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	390	1	1163	3	N	-0-			-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	403	1	1495	3	N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	403	1	1280	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	364	1	1021	3	N	-0-			-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	403	1	1655	3	N	-0-			-0-
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	390	1	1394	3	N	-0-			-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-			13
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-			13
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-			13
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	576	2			N	-0-			13
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-			13
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-			13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

11	690 N	657	-0-	-33	-0-	18	1	636	2	N	3			161
						3	9							
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	10	1	737	2	N	2			163
						2	9							
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	16	1	713	2	N	3			166
						3	9							
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	10	1	594	2	N	2	168	1	-0-
						2	9							
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	2	N	-0-			-0-
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	8	1	654	2	N	13			18
						14	9							

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175

FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	33	-0-	33	33	28	1	5	2	N	-0-			47
03	14B2 EXT	47	-0-	47	80	31	1	16	2	N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-			44
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	-0-			44
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-			44
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	2	N	-0-			44
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	-0-			44
*04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-			44

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-			147
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	31	1	100	2	N	-0-			147
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-			147
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	28	1	61	2	N	-0-			147
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-			147
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-			147

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-			55
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-			55
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	2	N	-0-			55
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	28	1	237	2	N	-0-			55
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	27	1	353	2	N	-0-			55
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	2	N	-0-			55

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-			-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	28	1	360	2	N	-0-			-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	2	N	-0-			-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61					61
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					28
02	14B2	EXT	21	-0-	21	40	21	2			N	-0-					28
03	14B2	EXT	44	-0-	44	84	44	2			N	-0-					28
*04	115	X	31	-0-	-84	-0-	31	2			N	-0-					28

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1477	-0-	-53	-0-	581	1	896	2	N	-0-					101
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	605	1	1018	2	N	-0-					101
01	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	370	1	1194	2	N	-0-					101
02	1624	X	750	-0-	-874	-0-	22	1	728	2	N	-0-					101
03	1798	X	1064	-0-	-734	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					101
04	1560	X	1321	-0-	-239	-0-	30	1	1291	2	N	-0-					101

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	79	1	80	2	N	-0-					2
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	77	1	81	2	N	-0-					2
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	73	2	N	-0-					2
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	22	1	55	2	N	-0-					2
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	22	1	44	2	N	-0-					2
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	15	1	84	2	N	-0-					2

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	10					117
							11	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	30					147
							33	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1792	2	N	8					155
							9	9									
02	1512	N	1362	-0-	-150	-0-	18	1	1325	2	N	17					172
							19	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	1					173
							1	9									
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	15					188
							17	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	N	79					218
						87	9									
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2362	2	N	96	190	1			124
						106	9									
01	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	31	1	2335	2	N	88					212
						97	9									
02	2268 N	1982	-0-	-286	-0-	21	1	1907	2	N	49	192	1			69
						54	9									
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2408	2	N	100					169
						110	9									
04	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	30	1	2200	2	N	102	193	1			78
						112	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

11	360 N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					35
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	31	1	337	2	N	2					37
						2	9									
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	332	2	N	3					40
						3	9									
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	17	1	198	2	N	-0-					40
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	31	1	260	2	N	-0-					40
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	30	1	252	2	N	3					43
						3	9									

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					142
12	899 N	881	-0-	-18	-0-	29	1	845	2	N	6					148
						7	9									
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	25	1	813	2	N	35					183
						39	9									
02	812 N	643	-0-	-169	-0-	18	1	625	2	N	-0-					183
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	25					208
						28	9									
04	840 N	257	-0-	-583	-0-	14	1	225	2	N	16	188	1			36
						18	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

11	900 N	870	-0-	-30	-0-	30	1	804	2	N	33					202
						36	9									
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	31	1	816	2	N	22	187	1			37
						24	9									
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	28					65
						31	9									
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	19	1	696	2	N	25					90
						28	9									
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	31	1	749	2	N	50					140
						55	9									
*04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	40					180
						44	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	-0-			141
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	11			152
						12	9							
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	24	1	710	2	N	6			158
						7	9							
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	20	1	725	2	N	7			165
						8	9							
03	961 N	763	-0-	-198	-0-	30	1	724	2	N	8			173
						9	9							
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	28	1	604	2	N	12			185
						13	9							

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			137
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	3	2	9	N	2			139
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			139
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-			139
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	3	4	9	N	4			143
04	1800 N	1462	-0-	-338	-0-	1460	3	2	9	N	2			145

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3652	3	18	9	N	16					80
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4230	3	41	9	N	37					117
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3592	3	29	9	N	26					143
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	2912	3	17	9	N	15					158
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3330	3	32	9	N	29					187
04	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	3370	3	17	9	N	15					202

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

11	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					88
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1462	3	1	9	N	1					89
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8	9	N	7					96
02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	1016	3	3	9	N	3					99
03	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1239	3	6	9	N	5					104
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1321	3	6	9	N	5					109

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					204
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					204
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					204
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					204
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					204
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					204

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					101
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					102
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					102
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3					105
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					29
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
*12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-					29
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					29
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					35
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					35
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					35
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					35
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					1
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1
*12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					1
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					1
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

10	558	N	379	-0-	-179	-0-	375	2	4	9	N	4					92
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					92
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					92
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					92
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					158
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3					161
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	N	8					169
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2	123	1			48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					21
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					21
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					21
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	663	3			N	-0-					21
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					21
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					133
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					133
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	91	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	318	7			29
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					30
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					33
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					34
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	53	7			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	N	2					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	130	7			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	5	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	62	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	226	7			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1323	3	15	9	N	14					14
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					14
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					14
02	1260	N	638	-0-	-622	-0-	638	3			N	-0-					14
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					34
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	3	11	9	N	10					44

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2318	3	3	9	N	3					48
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2027	3	17	9	N	15					63
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	3	28	9	N	25					88
02	1932	N	1183	-0-	-749	-0-	1170	3	13	9	N	12					100
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2683	3	22	9	N	20					120
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	3	14	9	N	13					133

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

11	930	N	925	-0-	-5	-0-	907	3	18	9	N	16					203
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	3	8	9	N	7					210
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	924	3	3	9	N	3					213
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	639	3	6	9	N	5					218
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					223
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					230

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1414	3	15	9	N	14					207
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	3	20	9	N	18	191	1			34
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	3	18	9	N	16					50
02	952	N	836	-0-	-116	-0-	822	3	14	9	N	13					63
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	3	21	9	N	19					82
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	3	14	9	N	13					95

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	3	22	9	N	20					134
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	N	17					151
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	3	22	9	N	20					171
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	938	3	9	9	N	8					179
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	3	20	9	N	18					197
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					207

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					35
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					35
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	3			N	-0-					35
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					35
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					107
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					107
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					107
02	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	3			N	-0-					107
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					107
04	450	N	75	-0-	-375	-0-	75	3			N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1255	3	33	9	N	30	190	1			153
12	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1137	3	31	9	N	28					181
01	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1164	3	22	9	N	20					201
02	1204	N	572	-0-	-632	-0-	563	3	9	9	N	8					209
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	3	34	9	N	31					240
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11	9	N	10					250

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

11	990 #	684	-0-	-306	-0-	683	3	1	9	N	1	172	1			46
12	1023 #	917	-0-	-106	-0-	878	3	39	9	N	35					81
01	1023 #	1019	-0-	-4	-0-	1017	3	2	9	N	2					83
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					83
03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1053	3	25	9	N	23					106
04	990 #	973	-0-	-17	-0-	962	3	11	9	N	10					116

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

11	14640 #	13759	-0-	-881	-0-	13715	3	44	9	N	40	188	1			124
12	14787 #	13968	-0-	-819	-0-	13964	3	4	9	N	4					128
01	14725 #	13825	-0-	-900	-0-	13825	3			N	-0-					128
02	13188 #	8546	-0-	-4642	-0-	8546	3			N	-0-					128
03	15015 R	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3			N	-0-					128
04	13770 #	13609	-0-	-161	-0-	13609	3			N	-0-					128

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					7
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					7
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					7
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					7
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					7
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

11	3000 N	3403	-0-	403	1364	3403	2			N	-0-					-0-
12	2937 X	1573	-0-	-1364	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	2262	2	6	9	N	5			95
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-			95
01	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	2			N	-0-			95
02	2800	N	3242	-0-	442	442	3242	2			N	-0-			95
03	2073	N	1631	-0-	-442	-0-	1631	2			N	-0-			95
04	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2			N	-0-			95

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

11	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			N	-0-			1
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-			1
01	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-			1
02	3528	X	2848	-0-	-680	-0-	2848	2			N	-0-			1
03	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-			1
04	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3569	2	1	9	N	1			2

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2			50
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-			50
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-			50
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	891	2			N	-0-			50
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			50
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	992	2	2	9	N	2			52

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			2
12	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-			2
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-			2
02	1400	N	1066	-0-	-334	-0-	1066	2			N	-0-			2
03	1519	N	926	-0-	-593	-0-	926	2			N	-0-			2
04	1470	N	1053	-0-	-417	-0-	1053	2			N	-0-			2

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					87
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	N	3					90
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					90
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					90
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	N	2					92
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					95

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

11	4800	X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	661	-0-	-4299	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

11	0	W	205	-0-	205	B	3961	198	2	7	9	N	6	136	1		61
12	0	W	334	-0-	334	B	4295	326	2	8	9	N	7				68
01	0	W	432	-0-	432	B	4727	421	2	11	9	N	10				78
02	0	W	378	-0-	378	B	5105	369	2	9	9	N	8				86
03	0	W	427	-0-	427	B	5532	416	2	11	9	N	10				96
04	0	W	409	-0-	409	B	5941	402	2	7	9	N	6				102

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	848	2	4	9	N	4					69
12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	830	2	10	9	N	9					78
01	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	821	2	7	9	N	6					84
02	784	N	711	-0-	-73 B	-0-	698	2	13	9	N	12					96
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	836	2	9	9	N	8					104
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	780	2	9	9	N	8					112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

11	2460	N	2365	-0-	-95 B	-0-	2335	3	30	9	N	27					165
12	2542	N	2008	-0-	-534 B	-0-	2001	3	7	9	N	6	123	1			48
01	2480	N	2427	-0-	-53 B	-0-	2385	3	42	9	N	38					86
02	2212	N	2151	-0-	-61 B	-0-	2130	3	21	9	N	19					105
03	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2411	3	31	9	N	28					133
*04	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2401	3	24	9	N	22					155

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

11	1350	N	1281	-0-	-69 B	-0-	1257	3	24	9	N	22					214
12	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	1250	3	17	9	N	15	175	1			54
01	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1204	3	21	9	N	19					73
02	1204	N	1116	-0-	-88 B	-0-	1102	3	14	9	N	13					86
03	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	1212	3	14	9	N	13					99
*04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1217	3	8	9	N	7					106

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	795	3	15	9	N	14					70
12	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	796	3	11	9	N	10					80
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	783	3	19	9	N	17					97
02	756	N	497	-0-	-259 B	-0-	497	3			N	-0-					97
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	813	3	6	9	N	5					102
04	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	768	3	9	9	N	8					110

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

11	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	30	1	409	2	N	-0-					189
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	31	1	441	2	N	-0-					189
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-					189
02	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	24	1	291	2	N	-0-					189
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	31	1	419	2	N	-0-					189
04	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	30	1	394	2	N	-0-					189

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	12	1	138	2	N	18					98
							20	9									
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	14	1	146	2	N	8					106
							9	9									
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	14	1	140	2	N	12					118
							13	9									
02	168	N	90	-0-	-78 B	-0-	9	1	75	2	N	5					123
							6	9									
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	15	1	185	2	N	2					125
							2	9									
*04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	178	2	N	17					142
							19	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

11	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	30	1	1016	2	N	20					150
							22	9									
12	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	30	1	982	2	N	13					163
							14	9									
01	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	28	1	939	2	N	9					172
							10	9									
02	1008	N	658	-0-	-350 B	-0-	16	1	624	2	N	16					188
							18	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	31	1	1151	2	N	10					198
							11	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	30	1	1013	2	N	26					224
							29	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	15	1	81	2	N	-0-					99
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	15	1	83	2	N	-0-					99
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	16	1	84	2	N	-0-					99
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	13	1	71	2	N	-0-					99
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	15	1	74	2	N	-0-					99
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	16	1	73	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	29	1	2235	2	N	88					261
							97	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	30	1	3662	2	N	185	180	1			266
							204	9									
01	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	31	1	3800	2	N	161	175	1			252
							177	9									
02	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	21	1	2959	2	N	110	178	1			184
							121	9									
03	2387	X	1938	-0-	-449 B	-0-	21	1	1864	2	N	48					232
							53	9									
04	2310	X	1588	-0-	-722 B	-0-	29	1	1533	2	N	24					256
							26	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2126	-0-	-364 B	-0-	30	1	2029	2	N	61					237
							67	9									
12	2418	N	1845	-0-	-573 B	-0-	27	1	1765	2	N	48					285
							53	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	31	1	2310	2	N	114	176	1			223
							125	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238 B	-0-	20	1	1680	2	N	45					268
							50	9									
03	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	31	1	2519	2	N	61	179	1			150
							67	9									
04	2400	N	2393	-0-	-7 B	-0-	30	1	2294	2	N	63					213
							69	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

11	4830	X	3746	-0-	-1084 B	-0-	30	1	3670	2	N	42					417
							46	9									
12	4991	X	3801	-0-	-1190 B	-0-	31	1	3692	2	N	71					488
							78	9									
01	4991	X	3904	-0-	-1087 B	-0-	31	1	3654	2	N	199	197	1			490
							219	9									
02	3584	X	3046	-0-	-538 B	-0-	21	1	2994	2	N	28	190	1			328
							31	9									
03	3875	X	3866	-0-	-9 B	-0-	31	1	3663	2	N	156					484
							172	9									
04	3780	X	3432	-0-	-348 B	-0-	30	1	3288	2	N	104	190	1			398
							114	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

11	810	N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					86
12	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					86
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					86
02	616	N	476	-0-	-140 B	-0-	476	3			N	-0-					86
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					86
04	630	N	468	-0-	-162 B	-0-	468	3			N	-0-					86

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

11	2820	X	1951	-0-	-869 B	-0-	1949	3	2	9	N	2					63
12	2790	X	1973	-0-	-817 B	-0-	1973	3			N	-0-					63
01	2790	X	1939	-0-	-851 B	-0-	1939	3			N	-0-					63
02	2464	X	1772	-0-	-692 B	-0-	1772	3			N	-0-					63
03	2015	X	1532	-0-	-483 B	-0-	1526	3	6	9	N	5					68
04	1950	X	1130	-0-	-820 B	-0-	1127	3	3	9	N	3					71

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2237	-0-	-823 B	-0-	2237	3			N	-0-					302
12	3162	X	2344	-0-	-818 B	-0-	2338	3	6	9	N	5					307
01	3162	X	2973	-0-	-189 B	-0-	2916	3	57	9	N	52					359
02	2632	X	2246	-0-	-386 B	-0-	2240	3	6	9	N	5					364
03	2418	X	1549	-0-	-869 B	-0-	1535	3	14	9	N	13					377
*04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	2890	3	14	9	N	13					390

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

11	2130	N	1970	-0-	-160 B	-0-	1948	3	22	9	N	20	193	1			60
12	2232	N	1662	-0-	-570 B	-0-	1636	3	26	9	N	24					84
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1512	3	17	9	N	15					99
02	1848	N	1467	-0-	-381 B	-0-	1454	3	13	9	N	12					111
03	1674	N	1457	-0-	-217 B	-0-	1440	3	17	9	N	15					126
*04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1667	3	14	9	N	13					139

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1435	3	14	9	N	13					313
12	1302	N	944	-0-	-358 B	-0-	944	3			N	-0-					313
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					313
02	1344	N	710	-0-	-634 B	-0-	681	3	29	9	N	26					339
03	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1639	3	24	9	N	22					361
*04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1526	3	29	9	N	26					387

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1616	-0-	-1054	B	-0-	1615	3	1	9	N	1					91
12	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	3106	3	25	9	N	23					114
01	2666	X	2562	-0-	-104	B	-0-	2550	3	12	9	N	11					125
02	1988	X	1927	-0-	-61	B	-0-	1918	3	9	9	N	8					133
03	3131	X	2589	-0-	-542	B	-0-	2574	3	15	9	N	14					147
04	3030	X	2342	-0-	-688	B	-0-	2341	3	1	9	N	1					148

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

11	1680	N	1512	-0-	-168	B	-0-	1497	3	15	9	N	14					147
12	1581	N	1567	-0-	-14	B	-0-	1544	3	23	9	N	21					168
01	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1511	3	24	9	N	22					190
02	1400	N	1157	-0-	-243	B	-0-	1139	3	18	9	N	16					206
03	1581	N	1568	-0-	-13	B	-0-	1544	3	24	9	N	22					228
04	1500	N	1473	-0-	-27	B	-0-	1455	3	18	9	N	16	196	1			48

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

11	630	N	506	-0-	-124	B	-0-	506	3			N	-0-					174
12	620	N	563	-0-	-57	B	-0-	554	3	9	9	N	8					182
01	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	541	3	12	9	N	11					193
02	476	N	241	-0-	-235	B	-0-	238	3	3	9	N	3					196
03	558	N	487	-0-	-71	B	-0-	484	3	3	9	N	3					199
04	540	N	160	-0-	-380	B	-0-	160	3			N	-0-					199

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	127	2	7	9	N	6					103
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					103
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					103
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					103
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					103
*04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					103

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

11	7800	X	7093	-0-	-707	-0-	7093	2			N	-0-					197
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					197
01	8060	X	8007	-0-	-53	-0-	8007	2			N	-0-					197
02	7140	X	6244	-0-	-896	-0-	6244	2			N	-0-					197
03	8060	X	7832	-0-	-228	-0-	7814	2	18	9	N	16	189	1			24
04	7800	X	7370	-0-	-430	-0-	7369	2	1	9	N	1					25

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

11	3000	N	3230	-0-	230	230	3230	3			N	-0-					57
12	3100	N	3397	-0-	297	527	3397	3			N	-0-					57
01	3100	N	2664	-0-	-436	91	2664	3			N	-0-					57
02	2305	X	2214	-0-	-91	-0-	2214	3			N	-0-					57
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					57
*04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					57

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

11	8190	X	2242	-0-	-5948	-0-	45	1	2197	3	N	-0-					-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	47	1	8515	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	3495	-0-	-4968	-0-	47	1	3448	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	6699	-0-	-945	-0-	42	1	6657	3	N	-0-					-0-
03	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	47	1	11654	3	N	-0-					-0-
*04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

11	6150 X	5414	-0-	-736	-0-	5414	3		N	-0-			90
12	6355 X	5430	-0-	-925	-0-	5430	3		N	-0-			90
01	6355 X	5365	-0-	-990	-0-	5365	3		N	-0-			90
02	5488 X	3145	-0-	-2343	-0-	3145	3		N	-0-			90
03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3		N	-0-			90
*04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3		N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			252
12	5301 X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2		N	-0-			252
01	5301 X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2		N	-0-			252
02	4788 X	3522	-0-	-1266	-0-	3522	2		N	-0-			252
03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			252
*04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					233
12	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2581	2			N	-0-					233
01	2852	X	1419	-0-	-1433	-0-	1419	2			N	-0-					233
02	2576	X	987	-0-	-1589	-0-	987	2			N	-0-					233
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					233
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1005	-0-	-495	-0-	240	1	765	2	Y	-0-					127
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	5					132
							6	9									
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	248	1	3705	2	Y	4					136
							4	9									
02	2240	X	2047	-0-	-193	-0-	144	1	1901	2	Y	2					138
							2	9									
03	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	232	1	1917	2	Y	6					144
							7	9									
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	2	Y	2					146
							2	9									

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

11	2940	N	2882	-0-	-58	-0-	2875	2	7	9	N	6					115
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					115
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3025	2	22	9	N	20					135
02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646	2			N	-0-					135
03	3038	N	1913	-0-	-1125	-0-	1901	2	12	9	N	11					146
*04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2969	2	11	9	N	10					156

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	143	1			14
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					14
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					14
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	973	2			N	-0-					14
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					14
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					15

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	3					146
							3	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	10					156
							11	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	N	3					159
							3	9									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	17	1	462	2	N	9					168
							10	9									
03	1302	N	890	-0-	-412	-0-	31	1	858	2	N	1					169
							1	9									
04	1260	N	549	-0-	-711	-0-	30	1	519	2	N	-0-					169

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	651	1	5131	2	N	67					204
							74	9									
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	666	1	4678	2	N	30					234
							33	9									
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	673	1	5143	2	N	50	191	1			93
							55	9									
02	3304	X	2825	-0-	-479	-0-	359	1	2466	2	N	-0-					93
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	672	1	4868	2	N	47					140
							52	9									
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	650	1	4777	2	N	52					192
							57	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				149
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-				149
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-				149
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				149
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			N	-0-				149
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

*05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	611	3	96	9	N	87				277
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	460	3	129	9	N	117	169	1		225
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	524	3	241	9	N	219	167	1		277
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	423	3	96	9	N	87	150	1		214
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	355	3	150	9	N	136				350
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	494	3	339	9	N	308	165	1		493
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	376	3	185	9	N	168	340	1		321
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	487	3	429	9	N	390	324	1		387
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	402	2	336	9	N	305	355	1		337
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	323	2	376	9	N	342	177	1		502
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	335	2	189	9	N	172				674
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	396	2	132	9	N	120	505	1		289

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	10	1	1300	2	N	-0-			-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1387	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1116	-0-	-32	-0-	10	1	1106	2	N	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5			70
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2			72
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1840	2	7	9	N	6			78
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			78
*03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11			89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			130
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			130
01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1509	2	4	9	N	4			134
02	1400 N	966	-0-	-434	-0-	966	2			N	-0-			134
03	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1421	2	6	9	N	5			139
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1393	2	6	9	N	5			144

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			80
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			80
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			80
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-			80
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			80
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

11	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4540	R	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4058	R	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*04	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-			22
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-			22
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	31	1	491	2	N	-0-			22
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	28	1	440	2	N	-0-			22
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-			22
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-			22

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1058	-0-	-34	-0-	72	1	986	2	N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-			-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	N	-0-			120
12	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	31	1	1749	2	N	-0-			120
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	-0-			120
02	1764 N	1265	-0-	-499	-0-	17	1	1248	2	N	-0-			120
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	7			127
						8	9							
*04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	15			142
						17	9							

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	30	1	1192	2	N	-0-			127
12	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1162	2	N	28			155
						31	9							
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	-0-			155
02	1148 N	919	-0-	-229	-0-	21	1	898	2	N	-0-			155
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	-0-			155
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-			155

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1074	2	N	3					95
							3	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	N	-0-					95
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	-0-					95
02	504	N	215	-0-	-289	-0-	28	1	187	2	N	-0-					95
03	558	N	224	-0-	-334	-0-	31	1	193	2	N	-0-					95
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	5					100
							6	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

11	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2			N	-0-				-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
02	1036	N	837	-0-	-199	B	-0-	837	2			N	-0-				-0-
03	1116	N	698	-0-	-418	B	-0-	698	2			N	-0-				-0-
04	990	N	849	-0-	-141	B	-0-	849	2			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	663	-0-	-927	-0-	663	2			N	-0-					47
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					47
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					47
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					47
03	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1690	2			N	-0-					47
04	1590	N	1164	-0-	-426	-0-	1164	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					59
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					59
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					59
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-	58	7			46
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					46
01	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4578	2	6	9	N	5					51
02	4284	X	2031	-0-	-2253	-0-	2017	2	14	9	N	13					64
03	4743	X	1812	-0-	-2931	-0-	1800	2	12	9	N	11					75
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					75

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	N	14					79
12	1922	N	1359	-0-	-563	-0-	1334	2	25	9	N	23					102
01	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1326	2	20	9	N	18					120
02	1736	N	637	-0-	-1099	-0-	629	2	8	9	N	7					127
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					137
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	N	17					154

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					124
01	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					124
02	700	N	404	-0-	-296	-0-	404	2			N	-0-					124
03	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					124
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					28
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	2			N	-0-					58
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					58
*12	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					58
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					94
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					94
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					94
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					182
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					182
*12	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					182
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					182
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1213	2	55	9	N	50					242
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	N	10					252
*12	1116	N	903	-0-	-213	-0-	903	2			N	-0-					252
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					252
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2035	2	15	9	N	14					77
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1978	2	53	9	N	48					125
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2025	2	57	9	N	52					177
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1984	2	56	9	N	51					228
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	N	15					243
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2820	N	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-					214
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					214
*12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					214
*01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					214
*02	1848	X	946	-0-	-902	-0-	946	2			N	-0-					214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1891	2	52	9	N	47					207
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1841	2	51	9	N	46					253
*12	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1852	2	24	9	N	22					275
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					275
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					275
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					154
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					154
*12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					154
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					154
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

10	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	3556	2	39	9	N	35					166
*11	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	3984	2	37	9	N	34					200
*12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4047	2	55	9	N	50					250
*01	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4033	2	2	9	N	2					252
*02	3752	X	2026	-0-	-1726	-0-	2026	2			N	-0-					252
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

10	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	2723	2			N	-0-					265
11	2760	X	2741	-0-	-19	-0-	2741	2			N	-0-					265
*12	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					265
*01	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	2642	2			N	-0-					265
*02	2464	X	1488	-0-	-976	-0-	1488	2			N	-0-					265
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1848	2	86	9	N	78					290
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1674	2	37	9	N	34	174	1			148
*12	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1824	2	57	9	N	52					200
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	2	57	9	N	52					252
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1203	2	24	9	N	22					274
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1350	2	57	9	N	52					324
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					324
*12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					322
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					322
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					322
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					322
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					322

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8625	-0-	-1140	-0-	8408	2	217	9	N	197	192	1			325
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9375	2	227	9	N	206	194	1			337
*12	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9135	2	261	9	N	237	392	1			182
*01	9920	X	9176	-0-	-744	-0-	8920	2	256	9	N	233	195	1			220
*02	8960	X	3142	-0-	-5818	-0-	3076	2	66	9	N	60					280
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	10576	-0-	-1235	-0-	10389	2	187	9	N	170	187	1			290
11	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11185	2	261	9	N	237	186	1			335
*12	11377	X	11089	-0-	-288	-0-	10856	2	233	9	N	212					547
*01	11253	X	10880	-0-	-373	-0-	10542	2	338	9	N	307	560	1			294
*02	10164	X	7978	-0-	-2186	-0-	7793	2	185	9	N	168	178	1			284
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	7005	-0-	-2946	-0-	6755	2	250	9	N	227					379
11	9540	X	8594	-0-	-946	-0-	8374	2	220	9	N	200	371	1			208
*12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9566	2	420	9	N	382	184	1			406
*01	9610	X	9320	-0-	-290	-0-	8879	2	441	9	N	401	571	1			236
*02	8372	X	4940	-0-	-3432	-0-	4804	2	136	9	N	124					360
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	7510	-0-	-3185	-0-	7368	2	142	9	N	129	186	1			139
11	10320	X	7160	-0-	-3160	-0-	7160	2			N	-0-					326
*12	12121	X	10744	-0-	-1377	-0-	10624	2	120	9	N	109	186	1			249
*01	12121	X	10432	-0-	-1689	-0-	10173	2	259	9	N	235	195	1			289
*02	10948	X	4746	-0-	-6202	-0-	4628	2	118	9	N	107					396
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2015	2	131	9	N	119	179	1			130
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2016	2	105	9	N	95					225
*12	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	1850	2	58	9	N	53					278
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2323	2	91	9	N	83	184	1			177
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1370	2	40	9	N	36					213
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	4325	2	101	9	N	92					297
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5221	2	78	9	N	71	194	1			172
*12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6432	2	229	9	N	208	195	1			185
*01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5837	2	156	9	N	142					327
*02	4452	X	3474	-0-	-978	-0-	3422	2	52	9	N	47					374
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	4692	2	95	9	N	86					275
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5123	2	73	9	N	66	179	1			162
*12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5473	2	116	9	N	105					267
*01	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5268	2	149	9	N	135	190	1			212
*02	4872	X	3175	-0-	-1697	-0-	3120	2	55	9	N	50					262
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	11572	-0-	-1928	-0-	11497	3	75	9	N	68	193	1			217
12	13733	X	12887	-0-	-846	-0-	12764	3	123	9	N	112	190	1			139
01	13733	X	12970	-0-	-763	-0-	12895	3	75	9	N	68					207
02	12404	X	10662	-0-	-1742	-0-	10546	3	116	9	N	105					312
03	12896	X	11482	-0-	-1414	-0-	11437	3	45	9	N	41	184	1			169
*04	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12770	3	134	9	N	122					291

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-					155
12	3100	N	3594	-0-	494 B	494	3594	2			N	-0-					155
01	3100	N	3235	-0-	135 B	629	3235	2			N	-0-					155
02	2772	N	2143	-0-	-629 B	-0-	2104	2	39	9	N	35					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457		2998	-0-	1541 B	1541	2958	2	40	9	N	36					226
04	1410		2822	-0-	1412 B	2953	2783	2	39	9	N	35					261

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

11	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					97
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					97
01	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	3					100
02	1260	N	1140	-0-	-120 B	-0-	1134	2	6	9	N	5					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1530	2	11	9	N	10					115
*04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1435	2	13	9	N	12					127

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

11	960	#	146	-0-	-814	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	#	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	896	#	631	-0-	-265	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*04	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

11	510	N	92	-0-	-418	-0-	89	2	3	9	N	3	191	1			325
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					325
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	324	2	36	9	N	33					358
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13	192	1			179
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					179
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					179

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2710	2	103	9	N	94	381	1			66
12	3503 X	582	-0-	-2921	-0-	579	2	3	9	N	3					69
01	3503 X	2505	-0-	-998	-0-	2499	2	6	9	N	5					74
02	3164 X	2674	-0-	-490	-0-	2643	2	31	9	N	28					102
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3110	2	13	9	N	12					114
04	2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2721	2	6	9	N	5					119

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

11	2100 N	332	-0-	-1768	-0-	332	2			N	-0-					22
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					22
01	2201 N	1630	-0-	-571	-0-	1630	2			N	-0-					22
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	N	2					24
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					24
*04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					24

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

11	1830 N	311	-0-	-1519	-0-	1	1	306	2	N	4					47
						4	9									
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47
01	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1	1	1446	2	N	-0-					47
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	75					122
						83	9									
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	N	52					174
						57	9									
*04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	47					221
						52	9									

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		13	99		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		20	99		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	778	-0-	-538	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1479	-0-	-443	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-			78
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-			78
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-			78
02	1120 N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-			78
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-			78
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-			78

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			129
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-			129
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-			129
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3939	2	14	9	N	13			142
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4692	2	17	9	N	15			157
*04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4635	2	13	9	N	12			169

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					132
12	3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198	2			N	-0-					132
01	3100 N	3259	-0-	159	1257	3259	2			N	-0-					132
02	2800 N	1780	-0-	-1020	237	1780	2			N	-0-					132
03	3643 X	3406	-0-	-237	-0-	3404	2	2	9	N	2					134
*04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	N	3					137

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

11	1380 #	792	-0-	-588	B	-5030	792	2			N	-0-				-0-
12	1426 #	798	-0-	-628	B	-5658	798	2			N	-0-				-0-
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	B	-7270					N	-0-				-0-
02	1456 #	416	-0-	-1040	B	-8310	416	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4626		CANCELLED UNDERAGE ->		-3684								
03	1612 #	722	-0-	-890	B	-5516	722	2			N	-0-				-0-
04	780 #	710	-0-	-70	B	-5586	710	2			N	-0-				-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3		N	-0-			97
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			97
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			97
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			97
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			97
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	360	-0-	360	528	360	1		N	-0-			-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				222
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4				226
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	233	1	521	2	N	4				230
							4	9								
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5				235
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	N	10				245
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				245

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	2	4	9	N	4					423
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					425
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1					426
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	N	14					440
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					656
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					657
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	70	1	154	2	N	3					660
							3	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					665
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					670
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					670

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64 7		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			354
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1			355
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	47 1	137 2	N	1			356
						1 9						
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1			357
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117 2	3 9	N	3			360
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			360

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	181	1			15
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					15
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					15
02	1008 N	298	-0-	-710	-0-	298	2			N	-0-					15
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					15
*04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					15

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2922	-0-	2922	2922	2922	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2922					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1990	-0-	1990	4912	1990	2			Y	-0-					-0-
03	2500 N	2934	-0-	434	5346	2934	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	2802	-0-	-198	5148	2802	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	19					101
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					101
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					108
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	15					123
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					123
*04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					123

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					29
*12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					29
*01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					29
*02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					29
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					28
*12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					28
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					28
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					28
*03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					28
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					37
*01	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					37
*02	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	3			N	-0-					37
*03	961 N	390	-0-	-571	-0-	390	3			N	-0-					37
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					55
*12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					55
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					55
*02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	2			N	-0-					55
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1763	-0-	-197	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2220	-0-	-120	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2561	2	40	9	N	36					337
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	N	40	190	1			187
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2613	2	45	9	N	41					228
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	26					254
							29	9									
03	3100	N	3238	-0-	138	138	87	1	3038	2	N	103	198	1			159
							113	9									
*04	1577	N	1439	-0-	-138	-0-	84	1	1331	2	N	22					181
							24	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					65
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					65
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					65
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	318	2			N	-0-					65
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					65
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	130	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	130	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	130	1	5269	2	N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	-0-					-0-
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	130	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	130	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	954	2	N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	2	N	-0-					-0-
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					101
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	8					109
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					109
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	2					111
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					112
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					112

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

11	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1680 N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	3	8	9	N	7					172
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13					185
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10					195
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					197
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2884	3	10	9	N	9					206
*04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	3	14	9	N	13	189	1			30

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

11	720 N	642	-0-	-78	-0-	60	1	582	2	N	-0-					52
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-					52
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					52
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	56	1	465	2	N	-0-					52
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	N	-0-					52
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	N	-0-					52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	26903	2	444	9	N	404	372	1			147
12	28144	X	28144	-0-	-0-	-0-	27933	2	211	9	N	192	192	1			147
01	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	28107	2	97	9	N	88					235
02	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20905	2	66	9	N	60					295
03	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	21982	2	135	9	N	123	196	1			222
04	9660	X	9240	-0-	-420	-0-	9131	2	109	9	N	99	193	1			128

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2913	-0-	-683	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2375	-0-	-873	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	2	N	-0-					143
12	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	297	1	8056	2	N	-0-					143
01	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	302	1	7894	2	N	-0-					143
02	6300 X	5178	-0-	-1122	-0-	172	1	5006	2	N	-0-					143
03	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	299	1	8274	2	N	-0-					143
*04	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	286	1	7769	2	N	-0-					143

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

*11	DLQ G-10	1001	-0-	1001	13221	1001	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	987	-0-	987	14208	987	2			Y	-0-					-0-
*01	3000 N	986	-0-	-2014	12194	986	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	877	-0-	-1923	10271	877	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10271					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10271					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				85
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				85
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				85
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	395	2			N	-0-				85
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-				85
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-				85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

11	720	N	700	-0-	-20	-0-	698	2	2	9	N	2				217
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	698	2	3	9	N	3				220
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-				220
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				220
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				220
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				220

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	N	-0-				-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	-0-				-0-
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	72	1	1290	2	N	-0-				-0-
02	1260	N	921	-0-	-339	-0-	72	1	849	2	N	-0-				-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-				-0-
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	72	1	1188	2	N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

11	6090	X	5745	-0-	-345	-0-	5745	2			N	-0-				49
*12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-				49
*01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5865	2	22	9	N	20				69
02	5488	X	4187	-0-	-1301	-0-	4187	2			N	-0-				69
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT				69
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2				2
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				2
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					27
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					27
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					285
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	668	2	3	9	N	3	195	1			93
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	637	2	4	9	N	4					97
02	672	N	284	-0-	-388	-0-	281	2	3	9	N	3					100
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2					102
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	540	2	1	9	N	1					103

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

11	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					115
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					115
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					115
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-					115
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					115
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					115

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

11	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-					180
12	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3123	2	28	9	N	25					205
01	3751	X	2722	-0-	-1029	-0-	2680	2	42	9	N	38	176	1			67
02	3220	X	1228	-0-	-1992	-0-	1219	2	9	9	N	8					75
03	3503	X	2712	-0-	-791	-0-	2675	2	37	9	N	34					109
04	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	1821	2	56	9	N	51					160

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

11	2250	N	2204	-0-	-46	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1125	-0-	-919	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	646	-0-	-494	-0-	42	1	604	2	N	-0-					33
12	1178 N	165	-0-	-1013	-0-	28	1	137	2	N	-0-					33
01	1085 N	766	-0-	-319	-0-	52	1	714	2	N	-0-					33
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	56	1	509	2	N	-0-					33
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-					33
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-					33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	546	2	N	1					70
						1	9									
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-					70
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-					70
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	56	1	250	2	N	4					74
						4	9									
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	1					75
						1	9									
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-					75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	806 N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	2	N	-0-					-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	50	1	627	2	N	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	N	-0-					-0-
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	26	-0-	-484	-0-	4	1	13	2	N	8	186	1			8
							9	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	2					10
							2	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	21					31
							23	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	4					35
							4	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	-0-					35
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	46	1	578	2	N	-0-					35

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	54	1	116	2	N	2					56
							2	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	N	1					57
							1	9									
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					57
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	94	1	906	2	N	11					133
							12	9									
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	78	1	698	2	N	-0-					133
01	1054	N	629	-0-	-425	-0-	84	1	526	2	N	17					150
							19	9									
02	952	N	513	-0-	-439	-0-	58	1	455	2	N	-0-					150
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	94	1	647	2	N	15					165
							17	9									
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	90	1	279	2	N	3					168
							3	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

11	2670	X	16	-0-	-2654	-0-	16	2			N	-0-					176
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					176
01	2759	X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			N	-0-					176
02	2128	X	438	-0-	-1690	-0-	438	2			N	-0-					176
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					176
*04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					176

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	126	-0-	-264	-0-	9	1	114	2	N	3					120
						3	9									
12	403 #	372	-0-	-31	-0-	25	1	332	2	N	14					134
						15	9									
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	25	1	307	2	N	45					179
						50	9									
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	N	23					202
						25	9									
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	7					209
						8	9									
04	360 #	292	-0-	-68	-0-	19	1	253	2	N	18					227
						20	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270 N	258	-0-	-12	-0-	60	1	198	2	N	-0-					37
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	62	1	201	2	N	-0-					37
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					37
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	24	1	114	2	N	-0-					37
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					37
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	60	1	194	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

11	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	85	1	1019	2	N	-0-					23
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-					23
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1228	2	N	-0-					23
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-	67	1	951	2	N	-0-					23
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	83	1	1260	2	N	-0-					23
*04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	97	1	1322	2	N	-0-					23

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	7	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-					40
12	1271 N	942	-0-	-329	-0-	942	2			N	-0-					40
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					40
02	896 N	439	-0-	-457	-0-	439	2			N	-0-					40
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					40
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

11	450 N	204	-0-	-246	B	-3439	204	2			N	-0-				-0-
12	403 N	299	-0-	-104	B	-3439	15	1	284	2	N	-0-				-0-
01	341 N	356	-0-	15	B	-3424	37	1	319	2	N	-0-				-0-
02	196 N	419	-0-	223	B	-3201	123	1	296	2	N	-0-				-0-
03	310 N	571	-0-	261	B	-2940	18	1	553	2	N	-0-				-0-
04	330 N	640	-0-	310	B	-2630	640	2			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	107	2	1	9	Y	1					12
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
01	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	84	2	2	9	Y	2					15
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	2			Y	-0-					15
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	Y	1					16
*04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-					16

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

11	4080 R	4080	-0-	-0-	-0-	10	1	4070	2	N	-0-					98
12	3706 R	3706	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	2	N	3					101
						3	9									
01	3844 #	2841	-0-	-1003	-0-	10	1	2831	2	N	-0-					101
02	3808 #	1523	-0-	-2285	-0-	10	1	1513	2	N	-0-					101
03	4216 #	2940	-0-	-1276	-0-	10	1	2930	2	N	-0-					101
04	4080 #	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					101

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.// 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			22
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			22
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			22
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-			22
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			22
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-			29
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	62	1	1018	2	N	-0-			29
01	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	62	1	999	2	N	-0-			29
02	1036 N	740	-0-	-296	-0-	56	1	683	2	N	1			30
						1	9							
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	62	1	1011	2	N	-0-			30
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-			30

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	10	1	1564	2	N	-0-					121
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	10	1	1603	2	N	-0-					121
01	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	10	1	1625	2	N	-0-					121
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	2	N	-0-					121
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	N	-0-					121
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	46	1	1770	2	N	-0-					21
12	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	154	1	1795	2	N	-0-					21
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-					21
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					21
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	98	1	1784	2	N	-0-					21
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	178	1	1806	2	N	-0-					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1251	2	1	9	Y	1					113
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					113
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2	9	Y	2					115
02	1148 N	782	-0-	-366	-0-	782	2			Y	-0-					115
03	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1136	2	3	9	Y	3					118
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					118

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2					64
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1					65
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1580	2	1	9	N	1					66
02	1512 N	1124	-0-	-388	-0-	1124	2			N	-0-					66
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					67
*04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					67

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-					82
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2					84
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					84
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					87
03	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1210	2	3	9	N	3					90
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1206	2	2	9	N	2					92

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2626	-0-	-644	-0-	42	1	2582	2	N	2			129
							2	9							
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	62	1	7901	2	N	1			130
							1	9							
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	58	1	6815	2	N	-0-			130
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	24	1	5205	2	N	-0-			130
03	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	58	1	16402	2	N	2			132
							2	9							
*04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	60	1	14815	2	N	52			184
							57	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1300	2	N	25			43
							28	9							
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	97	1	1315	2	N	15			58
							17	9							
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	19			77
							21	9							
02	1316	N	837	-0-	-479	-0-	47	1	784	2	N	5			82
							6	9							
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	8			90
							9	9							
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	94	1	1174	2	N	8			98
							9	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	N	12			172
							13	9							
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	13			185
							14	9							
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	N	9			194
							10	9							
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	56	1	333	2	N	6			200
							7	9							
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	62	1	426	2	N	4			204
							4	9							
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	385	2	N	25			229
							28	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-			46
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	342	1	1594	2	N	-0-			46
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	342	1	1435	2	N	-0-			46
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	309	1	924	2	N	1			47
							1	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-	65	7			72
12	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	2			N	-0-					72
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					72
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	42	7			139
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					139
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					139
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	249	7			22
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

11	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-				110
12	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	582	3	58	9	N	53				163
01	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-				163
02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-				163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-				163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				163

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

11	900 N	875	-0-	-25	-0-	8	1	849	2	Y	16	3	1	3	8	33
						18	9									
12	930 N	779	-0-	-151	-0-	8	1	756	2	Y	14	3	1	1	8	43
						15	9									
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	8	1	771	2	Y	14	44	1	1	8	12
						15	9									
02	812 N	593	-0-	-219	-0-	7	1	577	2	Y	8	2	8			18
						9	9									
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	14	1	8			31
						15	9									
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	769	2	Y	15	1	1	2	8	43
						17	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2	N	-0-	-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-	-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	N	-0-	-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	3	7	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					28
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	32	3	42	9	N	38					66
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	3	N	-0-					53
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1193	3	N	4					57
							4	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	70	1	2701	3	N	-0-					57
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	63	1	2372	3	N	3					60
							3	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	70	1	2395	3	N	10					70
							11	9									
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	3	N	-0-					70

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	N	-0-					-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					122
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					106
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					106
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	3	13	9	N	12					118
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					118
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ELLIS RANCH (ATOKA)            //CONT.//   28506 002   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: OCHILTREE
  LATIGO PETROLEUM, LLC          //CONT.// 488260
    KUNKEL, DANIEL E.                WELL #:    2    RRCID -> 183350  COMPL. DATE 11/09/2000  TOTAL DEPTH  9454 PERF. 8352 -  8366
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PRESIDIO PETROLEUM LLC                   676084
    HERNDON, EDNA J. "C"           WELL #:    1    RRCID -> 159563  COMPL. DATE 07/08/1996  TOTAL DEPTH  9360 PERF. 8140 -  8196
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11      840 N       836     -0-         -4          -0-         836  2                N       -0-                                 63
*12      882 N       882     -0-        -0-          -0-         882  2                N       -0-                                 63
*01      930 N       930     -0-        -0-          -0-         930  2                N       -0-                                 63
*02      782 N       782     -0-        -0-          -0-         782  2                N       -0-                                 63
 03        0 N   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                 63
 04        0 N   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                 63

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ELLIS RANCH (CHESTER)                    28506 138   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: OCHILTREE
  UNIT PETROLEUM COMPANY                 877099
    CONLEY                         WELL #:    1    RRCID -> 151936  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  9540 PERF. 7200 -  9520
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - WELL PLUGGED 7-16-19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ELLIS RANCH (CLEVELAND)                  28506 152   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: OCHILTREE
  COURSON OIL & GAS, INC.                182785
    LINA -AH-                      WELL #:    1 C  RRCID -> 021908  COMPL. DATE 11/01/1960  TOTAL DEPTH  9350 PERF. 6932 -  7000
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COURSON RANCH                  WELL #: 1575-L  RRCID -> 144163  COMPL. DATE 12/01/1992  TOTAL DEPTH  7200 PERF. 6923 -  6968
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  GHEEN, PEGGY L.                        302575
    GHEEN, ROY H., JR.             WELL #:    1    RRCID -> 021928  COMPL. DATE 03/20/1963  TOTAL DEPTH  9170 PERF. 7002 -  7032
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 DOMESTIC    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 DOMESTIC    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DOMESTIC    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	2	N	22					193
						24	9									
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	62	1	1468	2	N	21					214
						23	9									
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	6					220
						7	9									
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	56	1	1387	2	N	27	180	1			67
						30	9									
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	2	N	23					90
						25	9									
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	60	1	1364	2	N	17					107
						19	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					135
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					135
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					135
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					135
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					135
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					82
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					196
12	2511 #	1168	-0-	-1343	-0-	1168	3			N	-0-					196
01	2635 #	2474	-0-	-161	-0-	2474	3			N	-0-					196
02	2268 #	1975	-0-	-293	-0-	1975	3			N	-0-					196
*03	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					196
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

11	3780 X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	2972	-0-	-903	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2405	-0-	-1095	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

11	480 N	470	-0-	-10	-0-	60	1	410	2	N	-0-					-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	62	1	423	2	N	-0-					-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	-0-					-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	56	1	246	2	N	-0-					-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	52	1	222	2	N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-

HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	10	1	1451	2	N	-0-					62
12	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	10	1	1175	2	N	-0-					62
01	1581	N	497	-0-	-1084	-0-	10	1	487	2	N	-0-					62
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					62
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					62
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					83
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					83
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2012	3	66	9	N	60					143
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					143
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					27
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					27
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					64
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					64
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					64
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					64
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					64
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					64

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					187
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	60	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1398	-0-	-1051	-0-	62	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	951	-0-	-1261	-0-	54	1	897	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	62	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1673	-0-	-697	-0-	50	1	1623	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	300	1	2286	2	N	24					84
							26	9									
12	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	300	1	2195	2	N	33					117
							36	9									
01	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	310	1	2406	2	N	5					122
							6	9									
02	2436	N	1584	-0-	-852	-0-	160	1	1418	2	N	5					127
							6	9									
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	310	1	2756	2	N	18					145
							20	9									
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	300	1	2327	2	N	19					164
							21	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					45
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					45
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					45
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	42	3	69	9	N	63					108
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-				-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

11	5280	X	4618	-0-	-662	-0-	4587	3	31	9	N	28				110
12	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4694	3	64	9	N	58				168
01	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4564	3	46	9	N	42	167	1		43
02	4508	X	3715	-0-	-793	-0-	3689	3	26	9	N	24				67
03	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	4500	3	34	9	N	31				98
04	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	4166	3	37	9	N	34				132

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

11	1230	N	864	-0-	-366	-0-	855	3	9	9	N	8				148
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	796	3	13	9	N	12				160
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	N	10				170
02	812	N	255	-0-	-557	-0-	255	3			N	-0-	156	1		14
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	3	7	9	N	6				20
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10				30

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	60	1	1420	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	62	1	1414	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	794	-0-	-601	-0-	62	1	732	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	695	-0-	-677	-0-	56	1	639	2	N	-0-			-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-			-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

11	870	X	859	-0-	-11	-0-	60	1	799	2	N	-0-			33
12	899	X	886	-0-	-13	-0-	62	1	824	2	N	-0-			33
01	899	X	870	-0-	-29	-0-	62	1	808	2	N	-0-			33
02	812	X	721	-0-	-91	-0-	56	1	665	2	N	-0-			33
03	899	X	858	-0-	-41	-0-	50	1	808	2	N	-0-			33
04	870	X	833	-0-	-37	-0-	48	1	785	2	N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	26	1	19	2	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-			-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

11	3000	N	3702	-0-	702	702	30	1	3672	2	N	-0-			80
12	3100	N	3855	-0-	755	1457	31	1	3802	2	N	20			100
							22	9							
01	3100	N	3504	-0-	404	1861	31	1	3473	2	N	-0-			100
02	3479	X	1618	-0-	-1861	-0-	14	1	1604	2	N	-0-			100
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	-0-			100
*04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	27	1	2235	2	N	1			101
							1	9							

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	30	1	618	2	N	-0-			217
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-			217
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-			217
02	616	N	418	-0-	-198	-0-	16	1	402	2	N	-0-			217
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-			217
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	29	1	630	2	N	-0-			217

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOWELL 250 WELL #: RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7	7	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-10121				N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

11	1410	N	1958	-0-	548	B	-50907	1958	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	1971	-0-	-168	B	-50907	1971	3		N	-0-			-0-
01	0	N	1935	-0-	1935	B	-48972	1935	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1648	-0-	-172	B	-48972	1648	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1945	-0-	-39	B	-48972	1945	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1713	-0-	-147	B	-48972	1713	3		N	-0-			-0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					86
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					86
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					86
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					86
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					86
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					86

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	60	1	282	2	N	-0-					95
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	62	1	302	2	N	-0-					95
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	62	1	299	2	N	-0-					95
02	252 N	6	-0-	-246 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					95
03	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	46	1	228	2	N	-0-					95
*04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	60	1	341	2	N	-0-					95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					36
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					36
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					36
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	36	7			-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					69
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					69
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					69
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	-0-					20
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	-0-					20
01	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	-0-					20
02	1428 #	1192	-0-	-236	-0-	28	1	1164	2	N	-0-					20
03	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					20
04	1530 #	1439	-0-	-91	-0-	1408	2	31	9	N	28					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

11	690 N	405	-0-	-285	-0-	30	1	375	2	N	-0-					239
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	N	-0-					239
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	18	183	1			74
						20	9									
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	20	1	366	2	N	-0-					74
03	589 N	482	-0-	-107	-0-	31	1	451	2	N	-0-					74
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	29	1	464	2	N	-0-					74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					24
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					24
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					24
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					24
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					24
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	60	1	869	2	N	-0-					15
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	62	1	893	2	N	-0-					15
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	56	1	697	2	N	-0-					15
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					15
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	60	1	869	2	N	-0-					25
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	62	1	875	2	N	-0-					25
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	56	1	753	2	N	-0-					25
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	N	-0-					62
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					62
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	-0-					62
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	23	1	464	2	N	3					65
							3	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					65
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	60	1	697	2	N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	56	1	635	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	2	N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	-0-					-0-

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	60	1	1691	2	N	-0-					50
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					50
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					50
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	56	1	1477	2	N	-0-					50
03	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	34	1	1613	2	N	-0-					50
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1685	2	N	-0-					50

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					46
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					46
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					46
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					46
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					46
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	3	1	9	N	1					47

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	3429	-0-	3429	9838	3386	3	43	9	Y	39	58	1			-0-
12	T. A.	3357	-0-	3357	13195	3357	3			Y	-0-					-0-
01	16915 X	3720	-0-	-13195	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
*03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4355	3	8	9	Y	7					7
04	3600 X	3243	-0-	-357	-0-	3232	3	11	9	Y	10					17

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					22
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					22
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					22
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					22
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					22
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

11	2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854	3			Y	-0-	58	1			36
12	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	2830	3			Y	-0-					36
01	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3			Y	-0-					36
02	2968 X	2185	-0-	-783	-0-	2185	3			Y	-0-					36
*03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3399	3	8	9	Y	7					43
04	3030 X	2937	-0-	-93	-0-	2926	3	11	9	Y	10					53

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

11	990 N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					29
12	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					29
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					29
02	840 N	686	-0-	-154	-0-	686	3			N	-0-					29
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					29
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	868 N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	861	-0-	-1799	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	N	-0-					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	2	N	-0-					177
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					177
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-					177
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	56	1	297	2	N	-0-					177
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-					177
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					177

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020														

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					77
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					77
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

11	270	N	182	-0-	-88	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					38
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					38
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					38
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JEAN WELL #: RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

11	870	N	823	-0-	-47	-0-	819	2	4	9	N	4					68
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					68
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					68
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

11	660	N	581	-0-	-79	-0-	60	1	521	2	N	-0-					196
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-					196
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	2	N	-0-					196
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	30	1	3571	2	N	19					316
							21	9									
12	3534	X	3118	-0-	-416 B	-0-	31	1	3059	2	N	25					341
							28	9									
01	3534	X	3394	-0-	-140 B	-0-	31	1	3335	2	N	25					366
							28	9									
02	3192	X	1930	-0-	-1262 B	-0-	17	1	1910	2	N	3	188	1			181
							3	9									
03	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	31	1	3566	2	N	-0-					181
*04	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	30	1	3423	2	N	16	166	1			31
							18	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

11	1560	N	1376	-0-	-184 B	-0-	30	1	1346	2	N	-0-					123
12	1550	N	1039	-0-	-511 B	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					123
01	1364	N	1092	-0-	-272 B	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					123
02	1288	N	648	-0-	-640 B	-0-	20	1	628	2	N	-0-					123
03	1054	N	916	-0-	-138 B	-0-	31	1	885	2	N	-0-					123
*04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	30	1	1343	2	N	37					160
							41	9									

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	53	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONNER WELL #: RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

11	0	385	-0-	385	944	385	2	N	-0-			-0-
12	0	397	-0-	397	1341	397	2	N	-0-			-0-
01	0	362	-0-	362	1703	362	2	N	-0-			-0-
02	1620	329	-0-	-1291	412	329	2	N	-0-			-0-
03	791 N	379	-0-	-412	-0-	379	2	N	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581

GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
*03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
*04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		N	-0-			-0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	557	3		N	-0-			-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
01	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
02	2436 X	1829	-0-	-607	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
*03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
*04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

11	840 N	547	-0-	-293	-0-	547	3		N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
01	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3		N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

11	870 N	565	-0-	-305	-0-	565	3		N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	N	25				100
							28	9								
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	N	29				129
							32	9								
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	45	1	1792	2	N	26				155
							29	9								
02	1652	N	1077	-0-	-575	-0-	24	1	1032	2	N	19				174
							21	9								
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	45	1	1880	2	N	21				195
							23	9								
04	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	45	1	1526	2	N	-0-				195

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

11	210	N	4	-0-	-206	B	-0-	4	2			N	-0-			121
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			121
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			121
02	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-			121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			121
*04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	8	2	41	9	N	37			158

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	587	2	17	9	N	15			129
12	651	N	578	-0-	-73	B	-0-	532	2	46	9	N	42			171
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	605	2	7	9	N	6	142	1	35
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	206	2	3	9	N	3			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	537	2	11	9	N	10			48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			48

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1					12
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					12
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					12
02	1400	N	280	-0-	-1120	-0-	280	2			N	-0-					12
03	1581	N	167	-0-	-1414	-0-	167	2			N	-0-					12
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					12

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					158
12	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1655	2	6	9	N	5					163
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					170
02	1344	N	831	-0-	-513	-0-	829	2	2	9	N	2					172
03	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			N	-0-					172
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1450	2	7	9	N	6					178

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					20
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					20
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					20

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-					75
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	N	-0-					75
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	N	-0-					75
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	42	1	830	3	N	-0-					75
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					75
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					75

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	330	-0-	-1410	-0-	330	1			N	-0-					57
12	1612	N	345	-0-	-1267	-0-	341	1	4	3	N	-0-					57
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	341	1	1586	3	N	-0-					57
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	308	1	1165	3	N	-0-					57
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	341	1	1096	3	N	-0-					57
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	330	1	1576	3	N	-0-					57

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					13
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					13
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					13
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					13
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					13
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					13

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	330	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	341	1	1564	3	N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	341	1	1576	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	820	-0-	-860	-0-	143	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	341	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	330	1	1434	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

11	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	45	1	1042	3	N	-0-					135
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-					135
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	N	-0-					135
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	1392	3	N	-0-					135
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					135
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-					135

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	351	1	1078	3	N	-0-					80
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	364	1	1459	3	N	-0-					80
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	377	1	1311	3	N	-0-					80
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	325	1	840	3	N	-0-					80
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	403	1	1463	3	N	-0-					80
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	390	1	1026	3	N	-0-					80

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	330	1	1958	3	N	-0-					69
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	3	N	-0-					69
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	341	1	1953	3	N	-0-					69
02	2128	N	1698	-0-	-430	-0-	308	1	1390	3	N	-0-					69
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	341	1	1839	3	N	-0-					69
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	330	1	1713	3	N	-0-					69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					48
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					48
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					48
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					48
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					25
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					25
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					25
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					25
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					25

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					1
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					1
*01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					1
*02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-		57
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-		57
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-		57
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-		57
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	88	2	1 9	N	1		58
04	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-		58

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			80
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

*11	540 #	497	-0-	-43	-0-	494	2	3	9	N	3					14
*12	558 #	552	-0-	-6	-0-	542	2	10	9	N	9					23
*01	558 #	518	-0-	-40	-0-	508	2	10	9	N	9					32
02	504 #	353	-0-	-151	-0-	351	2	2	9	N	2					34
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					34
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

*11	1110 #	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					122
*12	1116 #	1001	-0-	-115	-0-	988	2	13	9	N	12					134
*01	1147 #	1037	-0-	-110	-0-	1026	2	11	9	N	10					144
02	1036 #	710	-0-	-326	-0-	706	2	4	9	N	4					148
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					148
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MCQUIDDY 17 WELL #: RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	627	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

11	3545 R	3545	-0-	-0-	-0-	3434	2	111	9	N	101	187	1			180
12	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4234	2	152	9	N	138	194	1			124
*01	4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	4318	2	196	9	N	178	1	8			301
*02	2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2263	2	120	9	N	109	193	1			217
*03	3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	3245	2	125	9	N	114					331
*04	4189 R	4189	-0-	-0-	-0-	4059	2	130	9	N	118	185	1			264

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4425	R	4425	-0-	-0-	-0-	4098	2	327	9	N	297	386	1			227
12	4768	R	4768	-0-	-0-	-0-	4299	2	469	9	N	426	382	1			271
*01	4723	R	4723	-0-	-0-	-0-	4268	2	455	9	N	414	562	1	1	8	122
*02	3696	#	3146	-0-	-550	-0-	2960	2	186	9	N	169					291
*03	4092	#	4076	-0-	-16	-0-	3714	2	362	9	N	329	406	1			214
04	3960	#	3503	-0-	-457	-0-	3228	2	275	9	N	250	205	1			259

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

11	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					77
12	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	N	9					86
01	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6					92
02	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					98
03	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					107
*04	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9					116

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	132	-0-	-258	-0-	123	2	9	9	N	8					115
12	500 R	500	-0-	-0-	-0-	443	2	57	9	N	52					167
01	439 R	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31					198
02	336 #	289	-0-	-47	-0-	256	2	33	9	N	30					228
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	382	2	24	9	N	22	195	1			55
04	390 #	334	-0-	-56	-0-	315	2	19	9	N	17					72

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					32
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					32
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					32
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					64
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					64
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					64
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					64
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					64
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	N	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	3	N	-0-					-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					27
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					27
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					27
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					27
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					279
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					279
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					279
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					279
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					279
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	-0-					167
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	-0-					167
*07	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	16	1	254	2	N	-0-					167
*08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					167
*09	1980	N	1	-0-	-1979	-0-	1	1			N	-0-	167	1			-0-
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					109
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					109
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					109
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					109
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					109
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	N	16	170	1			15
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2276	2	15	9	N	14					29
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					35
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1					36
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					38
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10					48

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

11	750 N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

11	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	682 N	307	-0-	-375	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	560 N	166	-0-	-394	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	465 N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

11	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2		N	-0-			40
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2		N	-0-			40
01	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2		N	-0-			40
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			40
03	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2		N	-0-			40
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	3	N	-0-					39
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	37	1	1244	3	N	11					50
						12	9									
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	N	15					65
						17	9									
02	1204 N	646	-0-	-558	-0-	34	1	602	3	N	9					74
						10	9									
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	37	1	1227	3	N	15					89
						17	9									
04	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	36	1	1107	3	N	10					99
						11	9									

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	862	1	1470	3	N	16					203
							18	9									
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	892	1	2071	3	N	41	193	1			51
							45	9									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	892	1	1796	3	N	11					62
							12	9									
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	806	1	1281	3	N	10					72
							11	9									
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	892	1	2078	3	N	23					95
							25	9									
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	864	1	1840	3	N	15					110
							17	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	864	1	1750	3	N	-0-					124
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	892	1	1785	3	N	-0-					124
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	892	1	1823	3	N	12					136
							13	9									
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	806	1	1362	3	N	5					141
							6	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	892	1	1865	3	N	13					154
							14	9									
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	864	1	1744	3	N	8					162
							9	9									

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-					109
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					109
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					109
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	34	1	229	3	N	-0-					109
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-					109
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	36	1	357	3	N	-0-					109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

11	690	N	651	-0-	-39	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	37	1	627	3	N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

11	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					7
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					7
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					7
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					7
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					7
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					7

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	915	1	2561	3	N	22					99
							24	9									
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	949	1	2887	3	N	26					125
							29	9									
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	948	1	2866	3	N	27					152
							30	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	873	1	2849	3	N	15					167
							17	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	951	1	3019	3	N	28					195
							31	9									
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	920	1	2852	3	N	49	194	1			50
							54	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

11	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	484	1	1441	3	N	22					196
							24	9									
12	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	501	1	1283	3	N	39	196	1			39
							43	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	501	1	1657	3	N	15					54
							17	9									
02	1820	N	1390	-0-	-430	-0-	453	1	923	3	N	13					67
							14	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	501	1	1469	3	N	35					102
							39	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	485	1	1541	3	N	27					129
							30	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	449	1	703	3	N	5					215
							6	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					215
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	461	1	770	3	N	10	193	1			32
							11	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	400	1	666	3	N	3					35
							3	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	458	1	791	3	N	9					44
							10	9									
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	444	1	755	3	N	10					54
							11	9									

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

11	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					89
12	558	N	18	-0-	-540	-0-	18	2			N	-0-					89
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					89
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	489	-0-	-651	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	570	-0-	-608	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	184	7	116
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			116
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			116
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			58
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-			58
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			58
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	484	2		N	-0-			58
03	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2		N	-0-			58
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	3	11	9	N	10					208
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	3	13	9	N	12					220
01	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1080	3	11	9	N	10					230
02	1400 N	806	-0-	-594	-0-	797	3	9	9	N	8					238
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1683	3	11	9	N	10					248
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	3	25	9	N	23	183	1			88

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217 #	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	112 #	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

11	510 #	465	-0-	-45	-0-	462	2	3	9	N	3					122
12	527 #	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4					126
01	527 #	320	-0-	-207	-0-	316	2	4	9	N	4					130
02	476 #	284	-0-	-192	-0-	277	2	7	9	N	6					136
03	527 #	210	-0-	-317	-0-	206	2	4	9	N	4					140
*04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6					146

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

11	780 #	707	-0-	-73	-0-	701	2	6	9	N	5					120
12	806 #	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4					124
01	806 #	484	-0-	-322	-0-	480	2	4	9	N	4					128
02	728 #	423	-0-	-305	-0-	419	2	4	9	N	4					132
03	806 #	320	-0-	-486	-0-	313	2	7	9	N	6					138
04	720 #	487	-0-	-233	-0-	480	2	7	9	N	6					144

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					43
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					43
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

11	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1230	2	34	9	N	31	174	1			23
12	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	N	10					33
01	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					48
02	784 #	321	-0-	-463	-0-	317	2	4	9	N	4					52
03	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	2	22	9	N	20					72
*04	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	N	26					98

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					90
12	496	#	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					90
01	496	#	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					90
02	448	#	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					90
03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					90
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					90

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

11	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					239
12	527	#	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					239
01	527	#	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					239
02	476	#	309	-0-	-167	-0-	309	2			N	-0-					239
03	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					239
04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					239

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

*11	1200	#	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-					91
*12	1240	#	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					86
*01	1178	#	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					86
02	1036	#	871	-0-	-165	-0-	871	2			N	-0-					86
03	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					86
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

*11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	3	7			169
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					30
12	743	R	743	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	-0-					30
01	723	R	723	-0-	-0-	-0-	1	1	722	2	N	-0-					30
02	616	#	611	-0-	-5	-0-	12	1	599	2	N	-0-					30
03	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					30
04	720	#	712	-0-	-8	-0-	41	1	671	2	N	-0-					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

11	1110	#	620	-0-	-490	-0-	7	1	613	2	N	-0-					16
12	1116	#	674	-0-	-442	-0-	28	1	646	2	N	-0-					16
01	899	#	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					16
02	812	#	623	-0-	-189	-0-	623	2			N	-0-					16
03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	2	N	-0-					16
04	660	#	547	-0-	-113	-0-	30	1	517	2	N	-0-					16

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

11	1920 #	1258	-0-	-662	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1953 #	828	-0-	-1125	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	1798 #	1034	-0-	-764	-0-	1	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1176 #	847	-0-	-329	-0-	82	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1302 #	738	-0-	-564	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	1260 #	911	-0-	-349	-0-	112	1	799	2	Y	-0-					-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	-0-					32
12	514 R	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					32
01	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					32
02	448 #	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-					32
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					32
04	510 #	490	-0-	-20	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	2	Y	-0-					117
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	82	1	310	2	Y	-0-					117
01	310 #	289	-0-	-21	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					117
02	392 #	248	-0-	-144	-0-	248	2			Y	-0-					117
03	434 #	337	-0-	-97	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					117
04	420 #	292	-0-	-128	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					129
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					129
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

11	990 #	939	-0-	-51	-0-	236	1	703	2	Y	-0-					6
12	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	406	1	964	2	Y	-0-					6
01	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	332	1	957	2	Y	-0-					6
02	910 R	910	-0-	-0-	-0-	296	1	614	2	Y	-0-					6
03	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	580	1	938	2	Y	-0-					6
*04	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	549	1	934	2	Y	-0-					6

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	534	1	1586	2	Y	3			61
						3	9							
12	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	897	1	2130	2	Y	19			80
						21	9							
01	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	697	1	2005	2	Y	19			99
						21	9							
02	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	612	1	1268	2	Y	19			118
						21	9							
03	3038 #	2743	-0-	-295	-0-	1042	1	1686	2	Y	14			132
						15	9							
*04	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	1081	1	1841	2	Y	102			234
						112	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

11	1230 #	1228	-0-	-2	-0-	780	1	448	3	N	-0-			181
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	806	1	442	3	N	-0-			181
01	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	806	1	440	3	N	-0-			181
02	1148 #	973	-0-	-175	-0-	728	1	245	3	N	-0-			181
03	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-			181
*04	1230 #	1205	-0-	-25	-0-	780	1	425	3	N	-0-			181

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1008	3	17	9	Y	15					39
12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	995	3	15	9	Y	14					53
01	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1017	3	19	9	Y	17					70
02	896 #	687	-0-	-209	-0-	677	3	10	9	Y	9					79
03	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1050	3	4	9	Y	4	61	1			22
04	DLQ G-10	946	-0-	946	2000	931	3	15	9	Y	14					36

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

11	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1087	3	33	9	Y	30					80
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1073	3	32	9	Y	29					109
01	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	Y	35					144
02	952 #	748	-0-	-204	-0-	729	3	19	9	Y	17					161
03	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	1133	3	8	9	Y	7	122	1			46
04	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2174	1003	3	30	9	Y	27					73

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

11	7500	4860	-0-	-2640	823432	4693	2	167	9	N	152	187	1	192	7	189
12	7750	4822	-0-	-2928	820504	4470	2	352	9	N	320	381	1			128
01	7750	4616	-0-	-3134	817370	4483	2	133	9	N	121	191	1			58
02	7000	4061	-0-	-2939	814431	4048	2	13	9	N	12					70
*03	7750	5152	-0-	-2598	811833	4731	2	421	9	N	383	383	1			70
04	3810	NO RPT	-0-	-3810	808023					N	NO RPT					70

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
FRASS, H. JR "E" WELL #: 10 RRCID -> 288287 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8802 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	30	-0-	30	90	30	1			N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2020 - P/A 11/04/20															

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-	123	1			27
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	N	8					35
01	2759 X	1188	-0-	-1571	-0-	1188	3			N	-0-					35
02	2492 X	757	-0-	-1735	-0-	751	3	6	9	N	5					40
03	2759 X	862	-0-	-1897	-0-	862	3			N	-0-					40
04	2430 X	1614	-0-	-816	-0-	1594	3	20	9	N	18					58

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					28
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					28
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					28
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					28
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	11016	-0-	-1884	-0-	11016	2			N	-0-					136
12	13330	X	9083	-0-	-4247	-0-	9083	2			N	-0-					136
01	13330	X	11647	-0-	-1683	-0-	11647	2			N	-0-					136
02	11396	X	6651	-0-	-4745	-0-	6651	2			N	-0-					136
03	11935	X	10776	-0-	-1159	-0-	10776	2			N	-0-					136
04	11280	X	9951	-0-	-1329	-0-	9951	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					97
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					97
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	3	2	9	N	2					99
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					99
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					99
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	3	1	9	N	1					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
*04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-
02	1932 N	1915	-0-	-17	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
*04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2		N	-0-			121
*12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2		N	-0-	59	1	62
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			62
02	7028 X	6030	-0-	-998	-0-	6030	2		N	-0-			62
03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			62
04	7530 X	7395	-0-	-135	-0-	7395	2		N	-0-			62

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	1	27
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			27
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

10	992 N	842	-0-	-150	-0-	842	2	N	-0-			53
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			53
*12	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	2	N	-0-			53
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			53
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	42	1			87
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					32
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16					48
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					48
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	2	10	9	N	9					57
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	163	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1046	2	44	9	N	40					183
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	N	10					193
*12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	905	2	24	9	N	22					215
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	N	9	170	1			54
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18240	X	17262	-0-	-978	-0-	17222	2	40	9	N	36					199
*12	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19534	2	50	9	N	45	194	1			50
*01	19189	X	17462	-0-	-1727	-0-	17419	2	43	9	N	39					89
02	17332	X	15259	-0-	-2073	-0-	15212	2	47	9	N	43					132
03	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					132
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2			N	-0-					14
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					14
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					14
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					14
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					145
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11470	2	204	9	N	185	367	1			69
*12	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11409	2	216	9	N	196	186	1			79
*01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10868	2	188	9	N	171	181	1			69
*02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8171	2	98	9	N	89					158
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					158
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3165	2	64	9	N	58					132
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4312	2	30	9	N	27					159
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					159
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	N	10	117	1			52
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					52
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10042	-0-	-638	-0-	9953	2	89	9	N	81					199
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					199
01	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					199
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					N	NO RPT					199
*03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

10	19003	X	14238	-0-	-4765	-0-	13458	2	780	9	N	709	548	1			253
*11	17700	X	16134	-0-	-1566	-0-	15279	2	855	9	N	777	742	1			288
*12	17422	X	15057	-0-	-2365	-0-	14181	2	876	9	N	796	736	1			348
*01	16554	X	15514	-0-	-1040	-0-	14576	2	938	9	N	853	752	1			449
*02	14728	X	11431	-0-	-3297	-0-	10899	2	532	9	N	484	573	1			360
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	2	29	9	N	26					122
12	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2856	2	3	9	N	3					125
01	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2794	2	11	9	N	10					135
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	1981	2	9	9	N	8					143
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					143
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					143

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	236	7			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	8	7			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1423	2	53	9	N	48					83
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1533	2	66	9	N	60					143
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					143
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	26	7			48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	9	7			193
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	61	7			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6638	2	39	9	N	35					118
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	183	7			47
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	220	2	110	9	N	100					147
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	312	2	123	9	N	112	126	1			133
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					133
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	N	25	196	7			92
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1891	2	36	9	N	33					125
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2290	2	30	9	N	27					152
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1101	2	47	9	N	43					195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					219
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2858	-0-	-382	-0-	2805	2	53	9	N	48					82
12	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2741	2	37	9	N	34					116
01	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3301	2	24	9	N	22					138
02	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	1184	2	33	9	N	30					168
*03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3470	2	6	9	N	5					173
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					173

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	77	1			183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2065	2	39	9	Y	35	153	7			88
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	9	Y	34					122
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1979	2	50	9	Y	45					167
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1549	2	50	9	Y	45					212
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2122	2	39	9	Y	35					247
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	104	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1062	2	45	9	N	41					115
12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-	4	1			111
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					111
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	214	2	67	9	N	61					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1266	2	31	9	Y	28					60
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21					81
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1395	2	32	9	Y	29					110
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					110
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	575	2	24	9	Y	22					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	3034	-0-	-9416	-0-	3013	2	21	9	N	19	99	7			172
12	12865	X	3061	-0-	-9804	-0-	2978	2	83	9	N	75					247
01	12865	X	2880	-0-	-9985	-0-	2859	2	21	9	N	19	203	1			63
02	11620	X	-0-	-0-	-11620	-0-					N	-0-					63
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					63
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					63

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1036	2	9	9	N	8	34	7			79
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1236	2	7	9	N	6					85
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	10					95
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					95
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3836	2	58	9	N	53	185	1			140
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	2	35	9	N	32					172
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4210	2	9	9	N	8					180
02	3500	X	857	-0-	-2643	-0-	848	2	9	9	N	8					188
03	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2129	2	15	9	N	14					202
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					202

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	51					210
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					210
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9					219
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					219
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3520	2	136	9	N	124					246
12	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3100	2	307	9	N	279	165	1			360
01	3534	X	2621	-0-	-913	-0-	2613	2	8	9	N	7					367
02	3192	X	1032	-0-	-2160	-0-	989	2	43	9	N	39					406
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	28	118	1			316
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					316

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6847	2	222	9	N	202	242	1			241
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7045	2	235	9	N	214	186	1			269
01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7470	2	231	9	N	210	188	1			291
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7470	2	89	9	N	81					372
*03	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11271	2	310	9	N	282	188	1			466
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					466

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6441	-0-	-1569	-0-	6214	2	227	9	N	206	186	1			52
12	7378	X	5250	-0-	-2128	-0-	5060	2	190	9	N	173					225
01	6789	X	4926	-0-	-1863	-0-	4752	2	174	9	N	158	192	1			191
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7515	2	145	9	N	132	187	1			136
03	6634	X	1242	-0-	-5392	-0-	1209	2	33	9	N	30					166
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					166

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1865	2	54	9	N	49					143
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					163
01	651	X	607	-0-	-44	-0-	583	2	24	9	N	22					185
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					185
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10063	2	34	9	N	31	35	7			224
12	10416 X	9981	-0-	-435	-0-	9951	2	30	9	N	27	120	1			131
01	10416 X	9999	-0-	-417	-0-	9957	2	42	9	N	38					169
02	9408 X	7238	-0-	-2170	-0-	7223	2	15	9	N	14					183
03	10447 X	9716	-0-	-731	-0-	9713	2	3	9	N	3					186
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					186

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

11	3420 X	3147	-0-	-273	-0-	3097	2	50	9	N	45					191
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3556	2	114	9	N	104	188	1			107
01	3534 X	3289	-0-	-245	-0-	3187	2	102	9	N	93					200
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3796	2	72	9	N	65	194	1			71
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3496	2	88	9	N	80					151
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					151

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

11	6840 X	6801	-0-	-39	-0-	6564	2	237	9	N	215	186	1			103
12	7285 X	6699	-0-	-586	-0-	6554	2	145	9	N	132	71	1			164
01	7285 X	6716	-0-	-569	-0-	6562	2	154	9	N	140	182	1			122
02	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6562	2	56	9	N	51					173
*03	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6810	2	190	9	N	173					346
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					346

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

11	9090 X	8090	-0-	-1000	-0-	7874	2	216	9	N	196	194	1			125
12	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10320	2	262	9	N	238	185	1			178
01	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9292	2	226	9	N	205	166	1			217
02	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9983	2	87	9	N	79	196	1			100
*03	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13341	2	374	9	N	340	199	1			241
04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					241

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6776	-0-	-994	-0-	6724	2	52	9	N	47	193	1			398
12	8029	X	7040	-0-	-989	-0-	6830	2	210	9	N	191	188	1			401
01	8029	X	7701	-0-	-328	-0-	7445	2	256	9	N	233	344	1			290
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7445	2	12	9	N	11					301
03	7285	X	1077	-0-	-6208	-0-	1033	2	44	9	N	40					341
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					341

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1323	-0-	-2727	-0-	1284	2	39	9	N	35	132	7			401
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4092	2	169	9	N	154	66	1			489
01	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	4070	2	172	9	N	156	196	1			449
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4446	2	66	9	N	60	128	1			381
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	28					409
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					409

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	92	1	151	7	264
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5804	2	216	9	N	196	186	1			274
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5359	2	141	9	N	128	186	1			216
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					216
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4967	2	87	9	N	79					295
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					295

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4643	2	416	9	N	378	383	1			500
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5181	2	427	9	N	388	372	1			516
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4969	2	411	9	N	374	573	1			317
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4629	2	14	9	N	13					330
*03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7379	2	538	9	N	489	389	1			430
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					430

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	30287	2	824	9	N	749	284	1			532
12	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	30877	2	501	9	N	455	268	1			719
01	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	34328	2	548	9	N	498	560	1			657
02	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	36337	2	363	9	N	330	188	1			799
*03	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	39553	2	440	9	N	400	387	1			812
04	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT					812

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8525	-0-	-385	-0-	8449	2	76	9	N	69					206
12	9207	X	9035	-0-	-172	-0-	8977	2	58	9	N	53	188	1			71
01	8959	X	7932	-0-	-1027	-0-	7874	2	58	9	N	53					124
02	7924	X	7897	-0-	-27	-0-	7864	2	33	9	N	30					154
*03	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14139	2	216	9	N	196					350
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					350

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	7830	X	6731	-0-	-1099	-0-	6384	2	347	9	N	315	193	1			354
12	7719	X	6865	-0-	-854	-0-	6587	2	278	9	N	253	375	1			232
01	7719	X	6583	-0-	-1136	-0-	6268	2	315	9	N	286	189	1			329
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6683	2	132	9	N	120					449
03	6944	X	4243	-0-	-2701	-0-	4071	2	172	9	N	156	199	1			406
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					406

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

11	7980	X	5313	-0-	-2667	-0-	5051	2	262	9	N	238					287
12	8246	X	5990	-0-	-2256	-0-	5823	2	167	9	N	152	191	1			248
01	8246	X	6721	-0-	-1525	-0-	6506	2	215	9	N	195	196	1			247
02	6524	X	5750	-0-	-774	-0-	5617	2	133	9	N	121	188	1			180
03	7223	X	6831	-0-	-392	-0-	6631	2	200	9	N	182	192	1			170
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					170

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

11	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	3227	2	639	9	N	581	187	1			424
12	4712	X	4087	-0-	-625	-0-	3726	2	361	9	N	328	367	1			385
01	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3424	2	349	9	N	317	189	1			513
02	4116	X	3160	-0-	-956	-0-	3054	2	106	9	N	96					609
03	4185	X	2995	-0-	-1190	-0-	2832	2	163	9	N	148	192	1			565
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					565

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210 X	10108	-0-	-2102	-0-	10063	2	45	9	N	41	336	1			363
12	12617 X	9611	-0-	-3006	-0-	9235	2	376	9	N	342	375	1			330
01	12431 X	7398	-0-	-5033	-0-	7084	2	314	9	N	285	388	1			227
02	10192 X	4948	-0-	-5244	-0-	4802	2	146	9	N	133					360
03	10447 X	8247	-0-	-2200	-0-	7966	2	281	9	N	255	381	1			234
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					234

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

11	5610 X	3679	-0-	-1931	-0-	3535	2	144	9	N	131					224
12	5797 X	5301	-0-	-496	-0-	5128	2	173	9	N	157	190	1			191
01	5456 X	4180	-0-	-1276	-0-	4009	2	171	9	N	155	183	1			163
02	4508 X	4009	-0-	-499	-0-	4009	2			N	-0-					163
03	4805 X	420	-0-	-4385	-0-	394	2	26	9	N	24					187
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					187

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			25
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

11	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-	53	7			163
12	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					163
01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-					163
02	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					163
*03	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					163
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	874	2	32	9	N	29					40
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	928	2	7	9	N	6					46
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					48
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

11	12720	X	10133	-0-	-2587	-0-	10124	2	9	9	N	8	187	1			52
12	13144	X	9464	-0-	-3680	-0-	9424	2	40	9	N	36					88
01	13144	X	11711	-0-	-1433	-0-	11658	2	53	9	N	48					136
02	11060	X	8959	-0-	-2101	-0-	8895	2	64	9	N	58					194
03	12245	X	12098	-0-	-147	-0-	12067	2	31	9	N	28					222
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					222

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5643	2	22	9	N	20					86
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5252	2	9	9	N	8					94
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6410	2	39	9	N	35					129
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6410	2	8	9	N	7					136
*03	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9140	2	1	9	N	1					137
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					137

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

11	5490	X	4518	-0-	-972	-0-	4342	2	176	9	N	160	184	1			127
12	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	4192	2	189	9	N	172	187	1			112
01	5146	X	4355	-0-	-791	-0-	4170	2	185	9	N	168					280
02	4620	X	2038	-0-	-2582	-0-	1974	2	64	9	N	58					338
*03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5054	2	215	9	N	195	396	1			137
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					137

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

11	11010	X	10241	-0-	-769	-0-	10217	2	24	9	N	22	34	7			159
12	11470	X	8915	-0-	-2555	-0-	8890	2	25	9	N	23	157	1			25
01	11470	X	9677	-0-	-1793	-0-	9651	2	26	9	N	24					49
02	10360	X	9663	-0-	-697	-0-	9651	2	12	9	N	11					60
03	10571	X	7695	-0-	-2876	-0-	7673	2	22	9	N	20					80
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					80

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

11	7219	X	4048	-0-	-3171	-0-	4042	2	6	9	N	5	69	7			94
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					94
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					94
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					94
*03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4289	2	34	9	N	31					125
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					125

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6353	-0-	-727	-0-	6048	2	305	9	N	277	368	1			125
12	7316	X	4767	-0-	-2549	-0-	4571	2	196	9	N	178	188	1			115
01	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	5512	2	253	9	N	230	180	1			165
02	5600	X	3528	-0-	-2072	-0-	3410	2	118	9	N	107	201	1			71
*03	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8411	2	263	9	N	239	198	1			112
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					112

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4639	2	276	9	N	251					262
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4681	2	167	9	N	152	186	1			228
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4770	2	158	9	N	144	57	1			315
02	4256	X	4160	-0-	-96	-0-	4079	2	81	9	N	74					389
*03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5427	2	131	9	N	119	193	1			315
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					315

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					33
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
*03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12778	-0-	-932	-0-	12713	2	65	9	N	59	89	1			88
12	14167	X	12991	-0-	-1176	-0-	12958	2	33	9	N	30					118
01	14167	X	8841	-0-	-5326	-0-	8817	2	24	9	N	22					140
02	12600	X	8312	-0-	-4288	-0-	8290	2	22	9	N	20					160
03	13671	X	6259	-0-	-7412	-0-	6241	2	18	9	N	16					176
04	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					176

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3772	2	260	9	N	236	185	1			172
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3759	2	242	9	N	220	186	1			206
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4159	2	202	9	N	184	182	1			208
02	2884	X	1599	-0-	-1285	-0-	1551	2	48	9	N	44					252
*03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12778	2	151	9	N	137	202	1			187
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					187

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5969	-0-	-1021	-0-	5954	2	15	9	N	14	56	1			55
12	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	6375	2	40	9	N	36					91
01	7006	X	6279	-0-	-727	-0-	6238	2	41	9	N	37					128
02	6244	X	5219	-0-	-1025	-0-	5205	2	14	9	N	13					141
*03	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	6001	2	65	9	N	59					200
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					200

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	13190	-0-	-400	-0-	13159	2	31	9	N	28					204
12	13795	X	13585	-0-	-210	-0-	13444	2	141	9	N	128	189	1			143
01	13795	X	12934	-0-	-861	-0-	12809	2	125	9	N	114	173	1			84
02	12180	X	10905	-0-	-1275	-0-	10874	2	31	9	N	28					112
03	13733	X	10108	-0-	-3625	-0-	9995	2	113	9	N	103					215
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					215

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10940	2	58	9	N	53					145
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10586	2	17	9	N	15					160
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	17					177
02	7504	X	7062	-0-	-442	-0-	7062	2			N	-0-					177
03	8308	X	6904	-0-	-1404	-0-	6860	2	44	9	N	40	175	1			42
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					42

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	6707	2	364	9	N	331	196	1			244
12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7088	2	326	9	N	296	370	1			170
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	7819	2	349	9	N	317	373	1			114
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7683	2	240	9	N	218					332
03	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	6064	2	232	9	N	211	387	1			156
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					156

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5211	-0-	-2049	-0-	5143	2	68	9	N	62	192	1			189
12	7223	X	5223	-0-	-2000	-0-	4970	2	253	9	N	230	212	1			207
01	6448	X	4907	-0-	-1541	-0-	4735	2	172	9	N	156	191	1			172
02	5712	X	1032	-0-	-4680	-0-	1002	2	30	9	N	27					199
03	5487	X	52	-0-	-5435	-0-	21	2	31	9	N	28					227
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					227

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1080	-0-	-1890	-0-	650	2	430	9	N	391	388	1			462
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2317	2	532	9	N	484	572	1			374
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1524	2	600	9	N	545	576	1			343
02	1820	X	1456	-0-	-364	-0-	1060	2	396	9	N	360	200	1			503
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2038	2	736	9	N	669	595	1			577
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					577

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10415	2	173	9	N	157	379	1			400
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10252	2	636	9	N	578	567	1			411
01	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	9883	2	723	9	N	657	568	1			500
02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10189	2	430	9	N	391					891
*03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10008	2	649	9	N	590	597	1			884
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	107	385	1			338
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4307	2	539	9	N	490	561	1			267
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3240	2	501	9	N	455	549	1			173
02	2268	X	1577	-0-	-691	-0-	1577	2			N	-0-					173
*03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3070	2	1001	9	N	910	594	1			489
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					489

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3386	2	222	9	N	202	188	1	270	7	122
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3445	2	256	9	N	233	188	1			167
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3787	2	199	9	N	181	189	1			159
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3918	2	67	9	N	61					220
*03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6838	2	53	9	N	48					268
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					268

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5306	-0-	-304	-0-	5062	2	244	9	N	222	188	1			267
12	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	4905	2	197	9	N	179	191	1			255
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12452	2	243	9	N	221	275	1			201
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5390	2	28	9	N	25	163	1			63
*03	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17505	2	330	9	N	300	180	1			183
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					183

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1062	-0-	-318	-0-	982	2	80	9	N	73					159
12	1426	X	761	-0-	-665	-0-	694	2	67	9	N	61					220
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	29	179	1			70
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	28					98
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					98
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					98

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5098	2	332	9	N	302	114	1			354
12	5518	X	5483	-0-	-35	-0-	5128	2	355	9	N	323	376	1			301
01	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	4140	2	366	9	N	333	379	1			255
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4548	2	134	9	N	122					377
*03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					377
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					377

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4575	2	179	9	N	163	192	1			77
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4660	2	210	9	N	191	188	1			80
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5034	2	206	9	N	187	185	1			82
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5034	2	102	9	N	93					175
*03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	9818	2	364	9	N	331	199	1			307
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

11	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8302	2	498	9	N	453	350	1			511
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8311	2	452	9	N	411	358	1			564
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8330	2	455	9	N	414	378	1			600
02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8904	2	264	9	N	240					840
*03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10153	2	515	9	N	468	387	1			921
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					921

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

11	23430	X	23398	-0-	-32	-0-	22776	2	622	9	N	565	555	1			386
12	23002	X	22893	-0-	-109	-0-	22446	2	447	9	N	406	564	1			228
01	22537	X	21783	-0-	-754	-0-	21625	2	158	9	N	144	190	1			182
02	21980	X	16562	-0-	-5418	-0-	16224	2	338	9	N	307					489
03	24335	X	21431	-0-	-2904	-0-	21004	2	427	9	N	388	575	1			302
04	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					302

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

11	8880	X	7964	-0-	-916	-0-	7533	2	431	9	N	392	375	1			226
12	9176	X	7236	-0-	-1940	-0-	6850	2	386	9	N	351	192	1			385
01	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	6828	2	360	9	N	327	372	1			340
02	7224	X	6948	-0-	-276	-0-	6828	2	120	9	N	109	197	1			252
03	8215	X	1419	-0-	-6796	-0-	1407	2	12	9	N	11					263
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					263

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

11	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	23449	2	927	9	N	843	753	1			363
12	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23200	2	704	9	N	640	561	1			442
01	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	23559	2	758	9	N	689	765	1			366
02	22456	X	17702	-0-	-4754	-0-	17185	2	517	9	N	470	578	1			258
03	25203	X	22678	-0-	-2525	-0-	22092	2	586	9	N	533	567	1			224
04	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					N	NO RPT					224

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

11	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	19962	2	675	9	N	614	572	1			312
12	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	19624	2	767	9	N	697	756	1			253
01	20305	X	19744	-0-	-561	-0-	18977	2	767	9	N	697	597	1			353
02	18340	X	14996	-0-	-3344	-0-	14723	2	273	9	N	248	397	1			204
03	21297	X	18202	-0-	-3095	-0-	17521	2	681	9	N	619	582	1			241
04	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					241

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

11	29640	X	14994	-0-	-14646	-0-	13188	2	1806	9	N	1642	1674	1			123
12	25327	X	15096	-0-	-10231	-0-	13223	2	1873	9	N	1703	1324	1			502
01	20987	X	15170	-0-	-5817	-0-	13319	2	1851	9	N	1683	1723	1			462
02	15064	X	13597	-0-	-1467	-0-	13319	2	278	9	N	253	189	1			526
03	16678	X	10671	-0-	-6007	-0-	9296	2	1375	9	N	1250	1169	1			607
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					607

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)       //CONT.//   33151 200   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WHEELER
  UNBRIDLED RESOURCES, LLC        //CONT.// 875461
    BLACK TRUST 49                    WELL #:    2H   RRCID -> 290647  COMPL. DATE 05/05/2011  TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE  03/01  ->    35400
*03        0 W      2012     -0-        2012         37412       1730  2      282  9    N       256                              256
*04        0 W   NO RPT      -0-        -0-          37412                              N    NO RPT                              256

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BLACK 50                          WELL #:    6H   RRCID -> 290744  COMPL. DATE 03/02/2012  TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*03     4571 X      4571     -0-        -0-          -0-         4228  2      343  9    N       312      189  1                  123
*04     2010 X   NO RPT      -0-       -2010         -0-                              N    NO RPT                              123

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PURYEAR                           WELL #: 9027H   RRCID -> 290795  COMPL. DATE 06/17/2013  TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  UNIT PETROLEUM COMPANY                   877099
    STANLEY                           WELL #:  104    RRCID -> 261901  COMPL. DATE 09/20/2011  TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 -  6040
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                85
 12        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                85
 01        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                85
 02        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                85
 03        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                85
 04        0 K      -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                85

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STANLEY                           WELL #:  105H   RRCID -> 265297  COMPL. DATE 09/30/2011  TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11    10320 X      9789     -0-        -531         -0-         9754  3       35  9    N        32                              113
 12    10633 X     10208     -0-        -425         -0-        10183  3       25  9    N        23                              136
 01    10478 X      9962     -0-        -516         -0-         9943  3       19  9    N        17                              153
 02     9436 X      7772     -0-       -1664         -0-         7772  3                N       -0-                              153
 03    10385 X     10237     -0-        -148         -0-        10231  3        6  9    N         5                              158
 04     9870 X      9009     -0-        -861         -0-         9000  3        9  9    N         8                              166

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FULLER (ARBUCKLE)                        33199 050   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: WHEELER
  ENERQUEST OPERATING L.L.C.             252058
    MILLS                             WELL #:    1    RRCID -> 115003  COMPL. DATE 08/03/1984  TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FULLER (HUNTON DEEP)                     33199 150   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WHEELER
  ENERQUEST OPERATING L.L.C.             252058
    MILLS RANCH                       WELL #: 1097S   RRCID -> 183486  COMPL. DATE 12/22/2000  TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                              N       -0-                                -0-
```

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	2354	1	6922	2	N	-0-					42
12	6975	X	5998	-0-	-977	-0-	1512	1	4277	2	N	190	190	1			42
							209	9									
01	6975	X	4062	-0-	-2913	-0-	1239	1	2823	2	N	-0-					42
02	6300	X	4547	-0-	-1753	-0-	1607	1	2940	2	N	-0-					42
03	6975	X	5899	-0-	-1076	-0-	1412	1	4487	2	N	-0-					42
04	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	1699	1	4795	2	N	194	194	1			42
							213	9									

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

11	10590	X	10331	-0-	-259	-0-	872	1	9438	2	N	19	190	1			259
							21	9									
12	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	1066	1	12325	2	N	136	193	1			202
							150	9									
01	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	1277	1	13961	2	N	168					370
							185	9									
02	9632	X	8890	-0-	-742	-0-	1015	1	7810	2	N	59	199	1			230
							65	9									
03	10943	X	6793	-0-	-4150	-0-	602	1	6097	2	N	85					315
							94	9									
04	10590	X	8407	-0-	-2183	-0-	778	1	7592	2	N	34					349
							37	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

11	16710	X	14748	-0-	-1962	-0-	14617	2	131	9	N	119	191	1			122
12	17267	X	15459	-0-	-1808	-0-	15301	2	158	9	N	144	191	1			75
01	17267	X	14748	-0-	-2519	-0-	14595	2	153	9	N	139					214
02	15428	X	9970	-0-	-5458	-0-	9885	2	85	9	N	77	195	1			96
03	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17419	2	136	9	N	124					220
04	14970	X	12736	-0-	-2234	-0-	12638	2	98	9	N	89	190	1			119

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

11	11700	X	9251	-0-	-2449	-0-	2341	1	6886	2	N	22					259
							24	9									
12	12090	X	11965	-0-	-125	-0-	3122	1	8831	2	N	11					270
							12	9									
01	12834	X	10449	-0-	-2385	-0-	3178	1	7237	2	N	31	186	1			115
							34	9									
02	11592	X	7363	-0-	-4229	-0-	2599	1	4753	2	N	10					125
							11	9									
03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	3670	1	11663	2	N	55					180
							61	9									
*04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	3209	1	9051	2	N	20					200
							22	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	N	-0-			322
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	N	-0-			322
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	47	1	872	3	N	-0-			322
02	952 N	743	-0-	-209	-0-	42	1	701	3	N	-0-			322
03	1023 N	931	-0-	-92	-0-	47	1	884	3	N	-0-			322
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	N	71			393
						78	9							

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			3
12	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			3
01	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			3
02	1092 #	373	-0-	-719	-0-	373	2			N	-0-			3
03	1364 #	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-			3
04	1320 #	747	-0-	-573	-0-	747	2			N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			165
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			165
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			165
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			165
*03	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			165
*04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12					65
12	3100	N	3257	-0-	157	157	3236	2	21	9	N	19					84
01	3100	N	3992	-0-	892	1049	3991	2	1	9	N	1					85
02	2800	N	4189	-0-	1389	2438	4185	2	4	9	N	4					89
03	6517	X	4079	-0-	-2438	-0-	4057	2	22	9	N	20					109
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3900	2	20	9	N	18					127

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
*12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					17
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					17
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

11	780 #	757	-0-	-23	-0-	746	2	11	9	N	10					70
12	806 #	775	-0-	-31	-0-	764	2	11	9	N	10					80
01	775 #	771	-0-	-4	-0-	760	2	11	9	N	10					90
02	700 #	632	-0-	-68	-0-	624	2	8	9	N	7	85	1			12
03	775 #	767	-0-	-8	-0-	758	2	9	9	N	8					20
04	750 #	732	-0-	-18	-0-	723	2	9	9	N	8					28

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1930	2	20	9	N	18					43
12	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	N	25					68
01	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2	15	9	N	14					82
02	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17					99
03	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2150	2	34	9	N	31					130
*04	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2037	2	21	9	N	19					149

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

11	1680 #	1578	-0-	-102	-0-	1571	2	7	9	N	6					58
12	1736 #	1538	-0-	-198	-0-	1530	2	8	9	N	7					65
01	1643 #	1597	-0-	-46	-0-	1591	2	6	9	N	5					70
02	1484 #	1062	-0-	-422	-0-	1043	2	19	9	N	17					87
03	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13					100
04	1590 #	1531	-0-	-59	-0-	1518	2	13	9	N	12					112

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			12
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			12
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			12
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			12
03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			12
*04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

11	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			177
12	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			177
01	1705 #	1661	-0-	-44	-0-	1661	2		N	-0-			177
02	1596 #	1412	-0-	-184	-0-	1412	2		N	-0-			177
03	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			177
04	1710 #	1495	-0-	-215	-0-	1495	2		N	-0-			177

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

11	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1232	2	6	9	N	5					8
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					8
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					8
02	1148	N	803	-0-	-345	-0-	801	2	2	9	N	2					10
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					10
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	2			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					13
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					13
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					13
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					13

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	544	-0-	544	2533	544	3			Y	-0-					115
12	DLQ G-10	483	-0-	483	3016	483	3			Y	-0-					115
01	DLQ G-10	568	-0-	568	3584	484	3	84	9	Y	76	191	1			-0-
02	2700 N	326	-0-	-2374	1210	326	3			Y	-0-					-0-
*03	1670 N	460	-0-	-1210	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

11	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

11	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					92
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					92
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					92
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16					108
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					108
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					108

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

11	DLQ G-10	217	-0-	217	8129	217	3			Y	-0-					23
12	DLQ G-10	1932	-0-	1932	10061	1932	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	1933	-0-	1933	11994	1933	3			Y	-0-					23
02	2700 N	1303	-0-	-1397	10597	1303	3			Y	-0-					23
*03	3100 N	1839	-0-	-1261	9336	1839	3			Y	-0-					23
*04	3000 N	2126	-0-	-874	8462	2126	3			Y	-0-					23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	971	-0-	-345	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					106
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					106
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					106
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	454	2	2	9	N	2					108
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					110
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	557	2	1	9	N	1					111

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

11	480 N	470	-0-	-10	-0-	459	2	11	9	N	10			162
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608	2	9	9	N	8			170
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	14			184
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	372	2	9	9	N	8			192
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	469	2	17	9	N	15			207
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8			215

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

11	480 N	1132	-0-	652 B	-15777	1129	2	3	9	N	3			192
12	1457 N	2063	-0-	606 B	-15171	2063	2			N	-0-			192
01	1333 N	1903	-0-	570 B	-14601	1892	2	11	9	N	10			202
02	1064 N	1059	-0-	-5 B	-14601	1056	2	3	9	N	3			205
03	2046 N	1888	-0-	-158 B	-14601	1882	2	6	9	N	5			210
04	1830 N	1679	-0-	-151 B	-14601	1670	2	9	9	N	8			218

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

11	330	N	300	-0-	-30	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

11	3900 X	1245	-0-	-2655	-0-	30	1	1215	2	Y	-0-					165
12	T. A.	717	-0-	717	717	31	1	686	2	Y	-0-					165
01	T. A.	794	-0-	794	1511	31	1	763	2	Y	-0-	148	1			17
02	T. A.	927	-0-	927	2438	28	1	899	2	Y	-0-					17
03	T. A.	88	-0-	88	2526	31	1	57	2	Y	-0-					17
04	T. A.	1047	-0-	1047	3573	30	1	1017	2	Y	-0-					17

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14367	2	108	9	N	98	177	1			34
12	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14336	2	114	9	N	104					138
01	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14277	2	118	9	N	107	182	1			63
02	9240	X	8748	-0-	-492	-0-	8701	2	47	9	N	43					106
03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15278	2	112	9	N	102					208
*04	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12694	2	86	9	N	78	182	1	1	8	103

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1421	-0-	-559	-0-	1421	2			N	-0-					163
12	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	1362	2	2	9	N	2					165
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2976	2	6	9	N	5	139	1			31
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					31
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2900	2	18	9	N	16	1	8			46
*04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2847	2	15	9	N	14	14	1	1	8	45

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3643	2	21	9	Y	19	1	8			193
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3651	2	22	9	Y	20	180	1			33
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8			40
02	3136	X	1867	-0-	-1269	-0-	1858	2	9	9	Y	8					48
03	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3063	2	20	9	Y	18	1	8			65
04	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3283	2	12	9	Y	11	1	8			75

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	1		N	-0-			-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-			-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
02	644 N	372	-0-	-272	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	233	-0-	233 B	-3832	233	2		N	-0-			43
12	279 #	185	-0-	-94 B	-3926	185	2		N	-0-			43
01	279 #	222	-0-	-57 B	-3983	222	2		N	-0-			43
02	224 #	189	-0-	-35 B	-4018	189	2		N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186	CANCELLED UNDERAGE ->	-3832								
03	248 #	110	-0-	-138 B	-324	110	2		N	-0-			43
04	240 #	187	-0-	-53 B	-377	187	2		N	-0-			43

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	961	N	316	-0-	-645	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					104
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					104
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					104
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	866	2			N	-0-					104
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					104
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					153
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					153
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					153
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	2			N	-0-					153
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					153
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) //CONT.// 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-					22
12	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1					23
01	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3210	2	8	9	N	7					30
02	3136	X	2385	-0-	-751	-0-	2385	2			N	-0-					30
03	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					30
04	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-	2184	2			N	-0-					30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

11	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1525	-0-	-463	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					99
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2476	3	9	9	N	8					107
01	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					125
02	2212	N	1240	-0-	-972	-0-	1234	3	6	9	N	5					130
*03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	3	20	9	N	18					148
*04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2650	3	18	9	N	16	150	1			14

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					46
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

11	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2		N	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
02	728 N	491	-0-	-237	-0-	491	2		N	-0-			-0-
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

11	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	58	1	930	2	N	-0-						63
12	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	62	1	824	2	N	-0-						63
01	713 N	655	-0-	-58	B	-0-	62	1	593	2	N	-0-						63
02	644 N	494	-0-	-150	B	-0-	36	1	458	2	N	-0-						63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713 N	563	-0-	-150	B	-0-	58	1	505	2	N	-0-						63
04	630 N	512	-0-	-118	B	-0-	40	1	472	2	N	-0-						63

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	42	1	25	2	N	-0-					37
*06	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	34	1	14	2	N	-0-					37
*07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	30	1	17	2	N	-0-					37
*08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	38	1	18	2	N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	8	1	35	2	N	-0-					37
*10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	12	1	25	2	N	-0-					37
*11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	32	1	27	2	N	-0-					37
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	34	1	31	2	N	-0-					37
*01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	2	N	-0-					37
*02	56	N	11	-0-	-45 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					37
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					24
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					24
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					24
02	56	N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					24
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	N	-0-					-0-
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	56	1	220	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	264	2	N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	60	1	125	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	62	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	56	1	93	2	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	62	1	120	2	N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	5			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	5			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	5			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	5			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	5			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	5			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	5			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	5			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	5			N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1427	-0-	-30 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1827	-0-	-95 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1454	-0-	-254 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1886	-0-	-129 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1552	-0-	-296 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	1414	-0-	634 B	-3798	1414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1198	-0-	1198 B	-2600	1198	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1495	-0-	-86 B	-2600	1495	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1338	-0-	22 B	-2578	1338	3			N	-0-					-0-
03	0	N	1452	-0-	1452 B	-1126	1452	3			N	-0-					-0-
*04	172	N	1298	-0-	1126 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

11	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		32223				N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140 #	6899	-0-	-3241	-0-	6838	2	61	9	N	55	189	1			80
12	10017 R	10017	-0-	-0-	-0-	9895	2	122	9	N	111					191
01	8897 #	7163	-0-	-1734	-0-	7163	2			N	-0-					191
02	7392 #	6101	-0-	-1291	-0-	6039	2	62	9	N	56	190	1			57
03	10013 #	6957	-0-	-3056	-0-	6910	2	47	9	N	43					100
*04	9690 #	8828	-0-	-862	-0-	8687	2	141	9	N	128	181	1			47

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0 W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					338
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	7					345
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	2					347

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

11	3994 R	3994	-0-	-0-	-0-	202	1	3792	2	N	-0-					109
12	4153 R	4153	-0-	-0-	-0-	202	1	3951	2	N	-0-					109
01	3987 R	3987	-0-	-0-	-0-	202	1	3779	2	N	5					114
						6	9									
02	3724 #	3541	-0-	-183	-0-	202	1	3339	2	N	-0-					114
03	4232 R	4232	-0-	-0-	-0-	202	1	4030	2	N	-0-					114
04	4020 #	3933	-0-	-87	-0-	202	1	3731	2	N	-0-					114

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					10
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					10
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					10
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					10
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					10
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

11	SWR	10	2378	-0-	2378	103792	2378	2			N	-0-					20
12	SWR	10	1786	-0-	1786	105578	1786	2			N	-0-					20
01	SWR	10	797	-0-	797	106375	797	2			N	-0-					20
02	SWR	10	1896	-0-	1896	108271	1896	2			N	-0-					20
03	SWR	10	3050	-0-	3050	111321	3050	2			N	-0-					20
04	SWR	10	3107	-0-	3107	114428	3107	2			N	-0-					20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			162
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			162
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			162
02	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			N	-0-			162
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			162
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1493	2	42	9	N	38			200

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3		N	-0-			-0-
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	616 N	457	-0-	-159	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	459	3		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

11	302 N	-0-	-0-	-302	-0-				N	-0-			74
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			74
01	3100 N	3676	-0-	576	576	1789	2	1887 9	N	1715			1789
02	1747 N	1171	-0-	-576	-0-	1171	2		N	-0-			1789
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			1789
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1789

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-					-0-
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					46
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					46
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					46
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					46
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					46
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	799	-0-	-545	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			Y	-0-					29
12	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2			Y	-0-					29
01	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1251	2			Y	-0-					29
02	1232	N	898	-0-	-334	-0-	898	2			Y	-0-					29
03	1302	N	317	-0-	-985	-0-	317	2			Y	-0-					29
04	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					8
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					8
02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2			N	-0-					8
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					8
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1380	2	3	9	Y	3					38
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					38
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					38
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					38
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	2	2	9	Y	2					40
04	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1788	2			Y	-0-					40

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					41
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					41
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8					49
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					50
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					50
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1325	2	2	9	Y	2					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					5
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					5
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					5
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					52
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					52
02	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			N	-0-					52
03	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					52
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					81
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					85
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					85
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			N	-0-					85
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					85
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					102
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					102
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					102
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					102
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					102
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					88
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					88
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					88
02	2912	X	1985	-0-	-927	-0-	1985	2			N	-0-					88
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					88
04	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			N	-0-					88

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	1425	2			N	-0-					27
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					27
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					27
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7					102
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					102
01	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					102
02	2744	X	1801	-0-	-943	-0-	1801	2			N	-0-					102
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					102
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1					103

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

11	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	4385	2	3	9	N	3					90
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	2	1	9	N	1					91
01	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	4647	2	1	9	N	1					92
02	4228	X	3183	-0-	-1045	-0-	3183	2			N	-0-					92
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	N	1					93
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4545	2	10	9	N	9					102

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	N	1					57
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					57
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					57
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					57
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					57
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					61

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					46
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					46
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					46
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					46
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					46
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					117
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					117
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					117
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	1557	2			N	-0-					117
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					117
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					79
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					79
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					79
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	3			N	-0-					79
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					79
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					79

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	504	N	209	-0-	-295	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	190	-0-	-1400	-0-	22	1	168	3	N	-0-					197
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					197
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					197
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					110
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					110
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					110
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					110
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					110
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					110
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					110
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					110
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					110

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-			4
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			4
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			4
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			4
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-			4
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-			4

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	3	1	1662	2	N	-0-			3
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	3	1	1520	2	N	-0-			3
01	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	3	1	1520	2	N	-0-			3
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	-0-			3
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-			3
04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	2	1	1242	2	N	-0-			3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

11	300	N	236	-0-	-64	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-			-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			163
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			163
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			163
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			163
*03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					18
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					20
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					21
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					22
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

*08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-	52	7			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					47
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					47
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					47
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	2			N	-0-					47
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					47
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					80
12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					80
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					80
02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	1461	2			N	-0-					80
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5					85
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					85

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-					24
12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	952	2	1	9	N	1					25
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					25
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					25
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					26
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					26

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					83
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					83
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					83
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	3			N	-0-					83
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					83
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
12	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					27
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					27
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					27
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

11	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	140	1	1616	2	N	-0-					58
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	140	1	1621	2	N	59					117
							65	9									
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	140	1	1525	2	N	-0-					117
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	140	1	1181	2	N	-0-					117
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	2	N	303	376	1			44
							333	9									
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					44

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	10	1	901	2	N	-0-					33
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	1077	2	N	-0-					33
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	N	-0-					33
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	-0-					33
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	10	1	1019	2	N	23					56
							25	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					28
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	10	1	1423	2	N	-0-					28
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	2	N	-0-					28
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	10	1	1180	2	N	-0-					28
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	10	1	1365	2	N	12					40
							13	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					27
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					27
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					189
12	3100	X	1434	-0-	-1666	-0-	1419	2	15	9	N	14					203
01	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2908	2	14	9	N	13					216
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					216
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					40
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2431	3	259	9	N	235					275
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					275
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					275
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15					145
01	3100	N	3584	-0-	484	484	3545	2	39	9	N	35					180
02	2712	N	2228	-0-	-484	-0-	2204	2	24	9	N	22					202
*03	3100	N	3295	-0-	195	195	3260	2	35	9	N	32					234
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT					234

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					138
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					138
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					138
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					138
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					15
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	354	3	373	9	N	339					354
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					354
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					354
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					37
01	3100	N	4302	-0-	1202	1202	2068	3	2234	9	N	2031					2068
02	2800	N	1835	-0-	-965	237	1835	3			N	-0-					2068
*03	2253	N	2016	-0-	-237	-0-	2016	3			N	-0-					2068
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2068

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					224
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					224
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					224
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					224
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					224
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					18
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					18
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					18
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					18
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39	9	N	35					128
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10					138
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					145
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					48
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					48
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					48
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					48
*03	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	3			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT					48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					92
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					126
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					129
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	2					131
							2	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					137
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					365
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7					372
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18					390
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					402
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	N	11					413
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					40
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					40
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					40
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

11	3000	N	11027	-0-	8027	18004	11027	3			N	-0-					19
12	3100	N	11361	-0-	8261	26265	11361	3			N	-0-					19
01	34156	X	7891	-0-	-26265	-0-	7891	3			N	-0-					19
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					19
*03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					19
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					129
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	300	3	69	9	N	63					192
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					192
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					192
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					95
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1673	3	75	9	N	68					163
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					163
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					163
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3183	-0-	183	183	3183	3			N	-0-					480
12	3311	X	3128	-0-	-183	-0-	3128	3			N	-0-					480
01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-					480
02	2800	X	1155	-0-	-1645	-0-	1155	3			N	-0-					480
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					480
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					140
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					140
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					140
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					140
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					150
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1965	3	14	9	N	13					163
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3					166
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					166
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3783	-0-	783	783	3783	2			N	-0-					8
12	2604	X	1302	-0-	-1302	-0-	1221	2	81	9	N	74					82
01	2604	X	1211	-0-	-1393	-0-	1211	2			N	-0-					82
02	2352	X	1240	-0-	-1112	-0-	1240	2			N	-0-					82
*03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					82
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	601	3	72	9	N	65					65
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					65
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					65
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					65
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					65
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					65
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					65
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					50
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					50
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					50
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

11	3000 N	4651	-0-	1651	1651	4651	2			N	-0-					221
12	2065 N	414	-0-	-1651	-0-	410	2	4	9	N	4					225
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					230
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13					243
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6					249
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4499	3	141	9	N	128					277
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					277
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					277
*03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					277
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					76
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					80
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					80
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3025	-0-	225	225	1218	3	1807	9	N	1643					1643
*03	1897	N	1672	-0-	-225	-0-	1672	3			N	-0-					1643
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1643

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					20
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					20
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	3			N	-0-					20
02	3136	X	2076	-0-	-1060	-0-	2076	3			N	-0-					20
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	1134	3	1247	9	N	1134					1134
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					1134
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					1134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1134

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					15
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					15
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	866	3	936	9	N	851					866
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					866
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					866
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					866

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	389	3	428	9	N	389					389
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					389
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					389
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	28	1	177	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

11	1140	N	834	-0-	-306	-0-	95	1	739	2	N	-0-					45
12	1085	N	757	-0-	-328	-0-	93	1	664	2	N	-0-					45
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	83	1	570	2	N	-0-					45
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	63	1	575	2	N	-0-					45
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	96	1	697	2	N	1					46
							1	9									
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	87	1	587	2	N	2					48
							2	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

11	810	N	803	-0-	-7	-0-	93	1	710	2	N	-0-					45
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	2	N	-0-					45
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	N	-0-					45
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	66	1	572	2	N	-0-					45
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	102	1	764	2	N	1					46
							1	9									
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	721	2	N	2					48
							2	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	30	1	888	2	N	2					42
							2	9									
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	31	1	859	2	N	1					43
							1	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	2					45
							2	9									
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	21	1	720	2	N	-0-					45
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					45
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	942	2	N	-0-					45

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	138	1	1217	2	N	-0-					89
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	140	1	1174	2	N	1					90
							1	9									
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	140	1	1149	2	N	-0-					90
02	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	94	1	911	2	N	-0-					90
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	N	2					92
							2	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	142	1	1151	2	N	3					95
							3	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	30	1	1159	2	N	-0-					30
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	28	1	971	2	N	-0-					30
01	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	30	1	1089	2	N	-0-					30
02	1120	N	779	-0-	-341	-0-	15	1	764	2	N	-0-					30
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					30
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-					30

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

11	450	N	434	-0-	-16	-0-	63	1	371	2	N	-0-					88
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	65	1	363	2	N	-0-					88
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	N	-0-					88
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	35	1	203	2	N	-0-					88
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	64	1	357	2	N	3					91
							3	9									
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	2	N	-0-					91

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	30	1	2121	2	N	-0-					49
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	3					52
							3	9									
01	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	31	1	2149	2	N	2					54
							2	9									
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	21	1	1725	2	N	6					60
							7	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	5					65
							6	9									
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	29	1	2056	2	N	7					72
							8	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

11	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	30	1	1898	2	N	-0-					185
12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	27	1	1789	2	N	-0-					185
01	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	31	1	1827	2	N	-0-					185
02	1792	N	1508	-0-	-284	-0-	22	1	1486	2	N	-0-					185
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1841	2	N	-0-					185
04	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	30	1	1635	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

11	630	N	557	-0-	-73	-0-	29	1	528	2	N	-0-					177
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	30	1	494	2	N	-0-					177
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					177
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	N	-0-					177
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	N	1					178
							1	9									
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	30	1	536	2	N	2					180
							2	9									

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	7					182
							8	9									
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					182
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	31	1	426	2	N	-0-					182
02	476	N	295	-0-	-181	-0-	20	1	275	2	N	-0-					182
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-					182
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					182

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

11	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	30	1	1112	2	N	-0-					77
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	27	1	1108	2	N	-0-					77
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	31	1	1167	2	N	-0-					77
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	21	1	1018	2	N	-0-					77
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	2	N	-0-					77
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	N	-0-					77

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					113
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					113
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-					113
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					113
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					113
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-					113

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1270	2	N	3					67
							3	9									
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	31	1	1224	2	N	-0-					67
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	31	1	1214	2	N	-0-					67
02	1204	N	815	-0-	-389	-0-	16	1	799	2	N	-0-					67
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					67
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	N	-0-					67

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	30	1	838	2	N	-0-					191
12	899	N	733	-0-	-166	-0-	31	1	702	2	N	-0-					191
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-					191
02	812	N	598	-0-	-214	-0-	14	1	584	2	N	-0-					191
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	-0-					191
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	-0-					191

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	30	1	1209	2	N	-0-					64
12	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	27	1	1179	2	N	-0-					64
01	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	30	1	1272	2	N	-0-					64
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	21	1	999	2	N	-0-					64
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					64
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	30	1	1169	2	N	-0-					64

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	30	1	1436	2	N	1					88
							1	9									
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1461	2	N	-0-					88
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-					88
02	1372	N	1104	-0-	-268	-0-	18	1	1086	2	N	-0-					88
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-					88
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					88

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					148
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	31	1	1242	2	N	-0-					148
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					148
02	1204	N	776	-0-	-428	-0-	14	1	762	2	N	-0-					148
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	-0-					148
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	2	N	-0-					148

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	5					100
							6	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-					100
01	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	29	1	1591	2	N	-0-					100
02	1680	N	1066	-0-	-614	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					100
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	-0-					100
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	28	1	1609	2	N	-0-					100

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	30	1	1622	2	N	-0-					97
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	27	1	1506	2	N	-0-					97
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	2	N	-0-					97
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	22	1	1261	2	N	-0-					97
03	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	28	1	1125	2	N	-0-					97
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	-0-					97

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	-0-					182
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	31	1	1001	2	N	-0-					182
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	3					185
							3	9									
02	1008	N	733	-0-	-275	-0-	18	1	715	2	N	-0-					185
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	1					186
							1	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	7					193
							8	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	-0-					150
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	2					152
							2	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	6					158
							7	9									
02	1176	N	808	-0-	-368	-0-	21	1	787	2	N	-0-					158
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	31	1	1125	2	N	7					165
							8	9									
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-					165

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					90
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					90
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					90
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					42
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					42
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					42
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					27
12	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	93	1	1320	2	N	-0-					27
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					27
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	56	1	1216	2	N	-0-					27
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					27
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	60	1	1370	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	30	1	816	2	N	-0-					-0-
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	31	1	744	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	28	1	586	2	N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	921	-0-	-489	-0-	919	2	2	9	N	2					42
12	868	N	482	-0-	-386	-0-	478	2	4	9	N	4					46
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					46
02	868	N	692	-0-	-176	-0-	690	2	2	9	N	2					52
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					3
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					3
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					3
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	2	N	-0-					17
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					17
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					17
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					17
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	N	-0-					17
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	2	N	-0-					17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	2	1	730	2	N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	2	1	708	2	N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	2	N	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	2	N	-0-					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	2	N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	2	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					37
12	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2			N	-0-					37
01	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2			N	-0-					37
02	1848	N	973	-0-	-875	-0-	973	2			N	-0-					37
03	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					37
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					37

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	130	1	750	2	N	-0-					180
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	N	-0-					180
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-					180
02	812	N	442	-0-	-370	-0-	130	1	312	2	N	-0-					180
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	130	1	749	2	N	-0-					180
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	N	-0-					180

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			105
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			105
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-			105
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-			105
03	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-			105
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			105

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

11	1230 N	966	-0-	-264	-0-	130	1	836	2	N	-0-			-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	130	1	1354	2	N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	896 N	609	-0-	-287	-0-	42	1	567	2	N	-0-			-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	130	1	1220	2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

11	870 N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	713 N	144	-0-	-569	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1274	-0-	-646	-0-	1274	2			N	-0-					46
12	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	2			N	-0-					46
01	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					46
02	1176	N	87	-0-	-1089	-0-	87	2			N	-0-					46
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					46
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					46

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	1972	2			N	-0-					42
12	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1980	2	11	9	N	10					52
01	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1	9	N	1					53
02	1848	N	854	-0-	-994	-0-	854	2			N	-0-					53
03	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			N	-0-					53
04	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			N	-0-					53

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					93
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	968	2	32	9	N	29					57
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	872	2	8	9	N	7					64
01	868	N	758	-0-	-110	-0-	755	2	3	9	N	3					67
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2					69
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	N	31					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

11	180 N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	2	N	-0-					8
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					8
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	44	1	945	2	N	-0-					-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-					-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					80
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					80
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					80
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					80
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	85	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			Y	-0-					6
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					6
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					8
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					8
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					8
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-				22
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-				22
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-				22
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-				22
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-				22
*04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2				24

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-				12
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	443	2	1	9	N	1				13
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-				13
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				13
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				13
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				13

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

*06	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-				49
07	1364	N	65	-0-	-1299	-0-	65	2			N	-0-				49
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1				50
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				50
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-				50
11	930	N	11	-0-	-919	-0-	11	2			N	-0-				50
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6				56
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4				60
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				60
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-				60
04	840	N	71	-0-	-769	-0-	71	2			N	-0-				60

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-				1
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-				1
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-				1
02	784	N	411	-0-	-373	-0-	411	2			N	-0-				1
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				1
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				1

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					38
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					38
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					38
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	3	3	9	N	3					41
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					42
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					42

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					5
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					5
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	1086	3			N	-0-					5
12	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					5
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					5
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	3			N	-0-					5
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					5
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					15
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					15
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					18
02	1232	N	936	-0-	-296	-0-	934	3	2	9	N	2					20
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	3	1	9	N	1					21
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					21

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					21
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					21
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					21
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	9	1	71	2	N	-0-					21
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					66
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1560	2	2	9	N	2					68
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16					84
02	1596	N	458	-0-	-1138	-0-	458	2			N	-0-					84
03	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	2			N	-0-					84
04	1650	N	1224	-0-	-426	-0-	1218	2	6	9	N	5					89

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	496	N	32	-0-	-464	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					259
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					259
01	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					259
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					259
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					259
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					259

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	10	1	364	2	N	-0-					21
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	10	1	289	2	N	-0-					21
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-					21
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					21
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					21
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					201
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	1218	3	1119	9	N	1017					1218
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1218
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					1218
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1218

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-			101
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-			101
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	295	2	N	-0-			101
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	31	1	168	2	N	-0-			101
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	51	1	244	2	N	-0-			101
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	52	1	228	2	N	-0-			101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	34	2	N	5					83
							6	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	2					85
							2	9									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	4					89
							4	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	2					91
							2	9									
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	2					93
							2	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	2					95
							2	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	7			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

11	540	N	132	-0-	-408	-0-	132	2	N	-0-			21
12	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2	N	-0-			21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			21
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			21
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			21
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-			292
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-			292
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-			292
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	1830	2	N	-0-			292
03	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2	N	-0-	186	1	106
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-			106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					41
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					41
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					41
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					197
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					197
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					197
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					197
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					197
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					78
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					78
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					78
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					78
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					40
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					40
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					40
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

11	720	N	714	-0-	-6	-0-	708	2	6	9	N	5					92
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					92
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	728	2	3	9	N	3					95
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	632	2	3	9	N	3					98
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	662	2	6	9	N	5					103
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	604	2	3	9	N	3					106

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					3
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					3
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					3
02	952	N	606	-0-	-346	-0-	606	2			N	-0-					3
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					3
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					3
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					3
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					3
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					3
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					40
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					40
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					40
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					40
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					40
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					40

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	N	-0-			23
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-			23
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-			23
02	700 N	378	-0-	-322	-0-	43	1	335	2	N	-0-			23
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-			23
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-			23

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-			246
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	78	1	716	2	N	-0-			246
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	-0-			246
02	1260 N	686	-0-	-574	-0-	78	1	608	2	N	-0-			246
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	-0-			246
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-			246

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			33
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			33
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			33
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			33
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			33
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			9
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-			9
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			9
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			9
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			9
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	339	169	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	503	164	3			Y	-0-			-0-
*04	654 N	151	-0-	-503	-0-	151	3			Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	3			N	-0-					101
12	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	3			N	-0-					101
01	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	1703	3			N	-0-					101
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					101
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					101
*04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2678	3	4	9	N	4					105

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					31
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					31
01	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					31
02	700	N	406	-0-	-294	-0-	406	3			N	-0-					31
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					31
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					85
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	3	37	9	N	34					119
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					119
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	1621	3	11	9	N	10					129
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1632	3	1	9	N	1					130
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	3	11	9	N	10					140

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					55
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					55
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					55
02	2128	N	1822	-0-	-306	-0-	1822	3			N	-0-					55
03	2387	N	1089	-0-	-1298	-0-	1089	3			N	-0-					55
04	2280	N	1039	-0-	-1241	-0-	1039	3			N	-0-					55

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					85
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					85
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	3	10	9	N	9					94
02	2380	N	1850	-0-	-530	-0-	1808	3	42	9	N	38	105	1			27
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	2507	3	36	9	N	33					60
*04	3000	N	3010	-0-	10	10	2990	3	20	9	N	18					78

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	3			N	-0-					100
12	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3			N	-0-					100
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					100
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	3			N	-0-					100
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					100
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

11	3000	N	3610	-0-	610	1059	3610	3			N	-0-					150
12	3100	N	3722	-0-	622	1681	3722	3			N	-0-					150
01	5365	X	3684	-0-	-1681	-0-	3684	3			N	-0-					150
02	2800	X	1951	-0-	-849	-0-	1951	3			N	-0-					150
03	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-					150
04	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2612	3	33	9	N	30					180

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					97
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					97
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					97
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					97
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					97
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					97

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					23
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					23
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					23
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	60	1	537	2	N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	60	1	475	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

11	480	N	464	-0-	-16	-0-	60	1	404	2	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	62	1	405	2	N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	2	N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	56	1	300	2	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

11	570	N	404	-0-	-166	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
04	810	N	487	-0-	-323	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					135
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					135
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					135
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					135
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					120
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2					122
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					123
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	N	2					125
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3					128
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					128

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	4	-0-	-2104	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	N	14					100
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					105
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					133
02	1680 N	1127	-0-	-553	-0-	1127	2			N	-0-					133
03	1953 N	1556	-0-	-397	-0-	1527	2	29	9	N	26	134	1			25
04	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1608	2	3	9	N	3					28

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					130
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					130
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					163
02	2268 N	1281	-0-	-987	-0-	1281	2			N	-0-					163
03	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2310	2			N	-0-					163
04	2520 N	2398	-0-	-122	-0-	2370	2	28	9	N	25	167	1			21

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					66
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					66
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					66
02	1176 N	728	-0-	-448	-0-	728	2			N	-0-					66
03	1240 N	344	-0-	-896	-0-	344	2			N	-0-					66
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

11	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	756 N	451	-0-	-305	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					108
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					108
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	3	19	9	N	17					125
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	3	18	9	N	16					141
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					141
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1335	3	26	9	N	24					165

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					104
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					104
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					104
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			N	-0-					104
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					104
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	134	1	1474	2	N	-0-	147	1			68
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	134	1	1823	2	N	-0-					68
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	N	-0-					68
02	1512	N	1258	-0-	-254	-0-	134	1	1124	2	N	-0-					68
03	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	134	1	1542	2	N	-0-					68
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	72	1	869	2	N	-0-					28
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					28
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	N	-0-					28
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					28
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					28
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					28

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	N	-0-					45
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2818	2	N	-0-					45
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2877	2	N	-0-					45
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	10	1	2461	2	N	-0-					45
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	10	1	2739	2	N	82	94	1			33
							90	9									
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					25
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					25
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					25
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	10	1	112	2	N	-0-					25
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	N	-0-					25
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					62
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					62
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					62
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3					65
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					103
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	923	3	902	9	N	820					923
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					923
*03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					923
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					923

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					40
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	314	3	301	9	N	274					314
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					314
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					314
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9					76
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1884	2	21	9	N	19					95
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10					105
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	2	22	9	N	20					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					38
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	493	3	501	9	N	455					493
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					493
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					493
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	493	-0-	493	493	493	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	493					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					75
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					77
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					77
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					101
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6					107
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					108
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	N	1					109
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	N	17					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					35
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					35
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1124	3	1198	9	N	1089					1124
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					1124
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1124

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					116
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					116
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					162
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					162
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					162
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					162
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					104
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					104
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	555	3	64	9	N	58					162
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	555	3	56	9	N	51					213
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					84
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2342	3	67	9	N	61					145
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					145
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					145
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					145
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					69
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					69
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	N	11					80
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	499	3	838	9	N	762					842
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					842
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-				27
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				27
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	540	3	564	9	N	513				540
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-				540
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				540
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				540

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				12
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				12
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				12
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				12
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					14
03	14B2	EXT	391	-0-	391	625	391	2			N	-0-					14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3032	-0-	32	114	3032	3			N	-0-					29
12	2768	X	2654	-0-	-114	-0-	2654	3			N	-0-					29
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	3315	3	3615	9	N	3286					3315
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					3315
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					3315
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3315

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

11	2580	N	1902	-0-	-678	-0-	1902	3			N	-0-					29
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					29
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					29
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	1658	3			N	-0-					29
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					29
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

11	1140	N	870	-0-	-270	-0-	30	1	834	2	N	5					30
							6	9									
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	30	1	753	2	N	-0-					30
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					30
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	19	1	772	2	N	-0-					30
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	25					55
							28	9									
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	N	3					58
							3	9									

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					79
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					92
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	29	1	457	2	N	-0-					92
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	27	1	268	2	N	-0-					92
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	21	1	302	2	N	-0-					92
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	23	1	295	2	N	-0-					92
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	2	N	-0-					92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

11	960	N	953	-0-	-7	-0-	30	1	922	2	N	1					80
							1	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					81
							1	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					82
							1	9									
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	19	1	608	2	N	2					84
							2	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-					84
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	29	1	880	2	N	1					85
							1	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

11	2970	X	1513	-0-	-1457	-0-	30	1	1475	2	N	7					176
							8	9									
12	3069	X	1875	-0-	-1194	-0-	30	1	1839	2	N	5					181
							6	9									
01	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	31	1	2958	2	N	7	172	1			16
							8	9									
02	2772	X	1952	-0-	-820	-0-	19	1	1926	2	N	6					22
							7	9									
03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	31	1	2656	2	N	6					28
							7	9									
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	29	1	2562	2	N	7					35
							8	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	30	1	523	2	N	-0-			141
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	31	1	389	2	N	-0-			141
01	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	N	-0-			141
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	16	1	262	2	N	-0-			141
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-			141
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-			141

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	N	-0-			180
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	75	1	1349	2	N	-0-			180
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	68	1	1137	2	N	-0-			180
02	1316	N	584	-0-	-732	-0-	30	1	554	2	N	-0-			180
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	72	1	1301	2	N	-0-			180
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-			180

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	-0-			-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1026	-0-	-318	-0-	20	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	29	1	1332	2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

11	930	N	924	-0-	-6	-0-	29	1	892	2	N	3			78
							3	9							
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	819	2	N	7			85
							8	9							
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	3			88
							3	9							
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	23	1	662	2	N	4			92
							4	9							
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	30	1	773	2	N	1			93
							1	9							
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	29	1	765	2	N	5			98
							6	9							

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	29	1	1657	2	N	-0-					213
12	2883	X	1495	-0-	-1388	-0-	28	1	1457	2	N	9					222
							10	9									
01	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	31	1	2091	2	N	12	184	1			50
							13	9									
02	1568	N	1148	-0-	-420	-0-	17	1	1112	2	N	17					67
							19	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1721	2	N	8					75
							9	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	2	N	10					85
							11	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	144	1	1290	2	N	2					209
							2	9									
12	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	133	1	1136	2	N	-0-					209
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	150	1	1258	2	N	9					218
							10	9									
02	1344	N	724	-0-	-620	-0-	72	1	652	2	N	-0-					218
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	134	1	1109	2	N	-0-					218
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	148	1	1217	2	N	1					219
							1	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	N	-0-					44
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	72	1	445	2	N	-0-					44
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	74	1	456	2	N	-0-					44
02	504	N	313	-0-	-191	-0-	41	1	272	2	N	-0-					44
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	67	1	385	2	N	2					46
							2	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	63	1	344	2	N	-0-					46

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	18	-0-	18	18	8	1	10	2	N	-0-					90
02	14B2	EXT	29	-0-	29	47	17	1	12	2	N	-0-					90
03	92	X	45	-0-	-47	-0-	26	1	19	2	N	-0-					90
*04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

11	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	30	1	2978	2	N	-0-					64
12	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	31	1	2839	2	N	-0-					64
01	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	31	1	2871	2	N	-0-					64
02	2884	X	1976	-0-	-908	-0-	21	1	1955	2	N	-0-					64
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	31	1	2965	2	N	-0-					64
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-					64

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-			105
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	30	1	769	2	N	-0-			105
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-			105
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-			105
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	26	1	666	2	N	-0-			105
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	N	-0-			105

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

11	660	N	568	-0-	-92	-0-	30	1	538	2	N	-0-			13
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	2	N	-0-			13
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	30	1	512	2	N	-0-			13
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	22	1	466	2	N	-0-			13
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-			13
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-			13

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	1			220
							1	9							
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	2	N	-0-			220
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	31	1	689	2	N	2			222
							2	9							
02	700	N	526	-0-	-174	-0-	20	1	506	2	N	-0-			222
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	1			223
							1	9							
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	-0-			223

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			36
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			36
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			36
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			36
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-			36
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			36

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
02	588	N	342	-0-	-246	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					127
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					127
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					127
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

11	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					144
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	695	3	10	9	N	9					153
01	806	N	688	-0-	-118	-0-	679	3	9	9	N	8					161
02	756	N	350	-0-	-406	-0-	344	3	6	9	N	5					166
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	N	12					178
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	N	4					182

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					52
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					52
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					52
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					52
*04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					15
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-					15
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					15
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					15
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	N	-0-					15
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	174	1	543	2	N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2005	-0-	-375	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1431	2	2	9	N	2					159
12	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					159
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					159
02	1344 N	1057	-0-	-287	-0-	1057	2			N	-0-					159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2004	-0-	-1356	-0-	130	1	1861	2	N	12	126	1			26
						13	9									
12	3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	130	1	1884	2	N	3					29
						3	9									
01	DLQ G-10	2118	-0-	2118	2118	130	1	1988	2	N	-0-					29
02	DLQ G-10	1960	-0-	1960	4078	130	1	1830	2	N	-0-					29
03	6195 X	2117	-0-	-4078	-0-	130	1	1979	2	N	7					36
						8	9									
*04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	130	1	1970	2	N	2					38
						2	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	205	-0-	-1671	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	7	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	7	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1598	2	4	9	N	4	39	7			102
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7					109
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					114
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					114
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-	16	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

11	1410	N	480	-0-	-930	-0-	480	2			N	-0-					4
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					4
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	2988	3	11	9	N	10					73
12	3141	X	2981	-0-	-160	-0-	2966	3	15	9	N	14					87
01	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2960	3	13	9	N	12					99
02	2828	X	1963	-0-	-865	-0-	1961	3	2	9	N	2					101
03	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2919	3	4	9	N	4					105
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2891	3	3	9	N	3					108

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					32
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					32
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	240	3			N	-0-					32
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					32
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	230	1	283	2	N	6					74
							7	9									
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	92	1	131	2	N	2					76
							2	9									
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	50	1	200	2	N	4	60	1			20
							4	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	136	1	355	2	N	1					21
							1	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	2	N	-0-					21
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	140	1	405	2	N	-0-					21

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					7
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					7
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					7
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					7
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					42
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					42
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					42
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					42
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					42
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					42

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	N	4					72
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1					73
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2354	2	10	9	N	9					82
02	2184	N	1355	-0-	-829	-0-	1346	2	9	9	N	8					90
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					94
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2					96

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

11	930	N	692	-0-	-238	-0-	690	2	2	9	N	2					71
12	868	N	288	-0-	-580	-0-	276	2	12	9	N	11					82
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	548	2	8	9	N	7					89
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	437	2	3	9	N	3					92
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					96
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					96

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					28
12	496 N	351	-0-	-145	-0-	349	2	2	9	N	2					30
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	308	2	7	9	N	6					36
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					37
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					37

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2					144
12	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1200	2	4	9	N	4					148
01	1302 N	951	-0-	-351	-0-	942	2	9	9	N	8					156
02	1176 N	155	-0-	-1021	-0-	152	2	3	9	N	3					159
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6					165
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					165

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					34
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2					36
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	394	2	8	9	N	7					43
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	191	2	3	9	N	3					46
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	1					47
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					47

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					33
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					33
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2					35
02	784	N	480	-0-	-304	-0-	473	2	7	9	N	6					41
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					42
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10					52

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	682	-0-	-278	-0-	682	2			N	-0-					35
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					35
01	837	N	727	-0-	-110	-0-	715	2	12	9	N	11					46
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	196	2	2	9	N	2					48
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					49
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					49

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	773	-0-	-307	-0-	773	3			N	-0-					96
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	855	3	4	9	N	4					100
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	9	N	4					104
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					110
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					112
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					112

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	331	-0-	-1109	-0-	331	3			N	-0-					7
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	3			N	-0-					7
01	899	N	227	-0-	-672	-0-	227	3			N	-0-					7
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					7
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					7
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					7

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	3	N	45					145
						50	9									
12	2945 X	1582	-0-	-1363	-0-	111	1	1447	3	N	22	154	1			13
						24	9									
01	2945 X	1984	-0-	-961	-0-	108	1	1843	3	N	30					43
						33	9									
02	2660 X	1259	-0-	-1401	-0-	67	1	1170	3	N	20					63
						22	9									
03	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	145	1	2555	3	N	24					87
						26	9									
04	2640 X	1959	-0-	-681	-0-	142	1	1783	3	N	31					118
						34	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

11	900 N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					127
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					127
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	3	2	9	N	2					129
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	N	4					133
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					134
04	900 N	544	-0-	-356	-0-	544	3			N	-0-					134

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

11	630 #	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					48
12	651 #	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					48
01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					48
02	588 #	163	-0-	-425	-0-	163	2			N	-0-					48
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
04	630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) //CONT.// 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	N	-0-					75
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	27	1	42	2	N	-0-					75
*04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	2	N	-0-					17
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-					17
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-					17
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	N	-0-					17
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-					17
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	1	1	457	2	N	-0-					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					105
12	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					105
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					105
02	1400	N	921	-0-	-479	-0-	921	2			N	-0-					105
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					105
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					207
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					207
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					207
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					207
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					207
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					189
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					189
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					189
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					189
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					189
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					189

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					89
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					89
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					89
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					89
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					89
*04	3000	N	4313	-0-	1313	1313	4313	3			N	-0-					89

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					70
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					78
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					78
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					78
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	424	2			N	-0-					78
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					78
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					78

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	10	1	4168	2	N	-0-					80
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	10	1	4081	2	N	-0-					80
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	10	1	4079	2	N	-0-					80
02	3612	X	2594	-0-	-1018	-0-	10	1	2584	2	N	-0-					80
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	10	1	4553	2	N	48	95	1			33
							53	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					62
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	548	2	535	9	N	486					548
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					548
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					548
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	30	1	1189	2	N	2					139
							2	9									
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	31	1	1133	2	N	5					144
							6	9									
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	31	1	1238	2	N	10					154
							11	9									
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	15	1	904	2	N	-0-					154
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	8					162
							9	9									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	N	2					164
							2	9									

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					8
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					8
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					42
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2					44
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	615	3	2	9	N	2					46
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	742	3	2	9	N	2					48
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	3	3	9	N	3					51
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					51

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					50
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					50
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					196
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					196
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					196
02	1540	N	1186	-0-	-354	-0-	1186	2			N	-0-					196
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					196
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					196

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

11	DLQ	G-10	558	-0-	558	2508	558	2			Y	-0-					15
12	2800	N	595	-0-	-2205	303	595	2			Y	-0-					15
01	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			Y	-0-					15
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					15
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					15
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

11	1080	N	623	-0-	-457	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
03	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					5
02	2016	X	1523	-0-	-493	-0-	1523	3			N	-0-					5
*03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					5
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
02	1596 X	236	-0-	-1360	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	1767 X	1765	-0-	-2	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
*04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12752	11666	-0-	-1086 B	105839	11666	2		N	-0-			-0-
12	12927	11904	-0-	-1023 B	104816	11904	2		N	-0-			-0-
01	11598	11727	-0-	129 B	104945	11727	2		N	-0-			-0-
02	11396	10393	-0-	-1003 B	103942	10393	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 103942													
03	14793	11382	-0-	-3411 B	100531	11382	2		N	-0-			-0-
04	10601	10832	-0-	231 B	100762	10832	2		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	18 N	NO RPT	-0-	-18 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

11	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3188	-0-	-98	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2380	-0-	-560	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	3080	-0-	-10	-0-	3080	2		N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

11	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

11	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	52	1	520	2	N	-0-						156
12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	62	1	543	2	N	-0-						156
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	62	1	471	2	N	-0-						156
02	532	N	499	-0-	-33	B	-0-	56	1	443	2	N	-0-						156
03	620	N	541	-0-	-79	B	-0-	14	1	527	2	N	-0-						156
*04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	60	1	517	2	N	-0-						156

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1348	2	1	9	N	1					31
*11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1290	2	39	9	N	35					66
*12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1316	2	22	9	N	20					86
*01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1309	2	9	9	N	8					94
*02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1176	2	9	9	N	8					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	N	5					226
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	464	2	3	9	N	3					229
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	449	2	3	9	N	3					232
02	308	N	154	-0-	-154 B	-0-	154	2			N	-0-					232
*03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	513	2	6	9	N	5					237
*04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					237

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	247	7			138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-	146 7		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993			N	NO RPT			95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

11	480 N	159	-0-	-321 B	-0-	159	3		N	-0-		125
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3		N	-0-		125
01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-		125
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-		125
03	496 N	170	-0-	-326 B	-0-	170	3		N	-0-		125
04	480 N	11	-0-	-469 B	-0-	11	3		N	-0-		125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

11	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156 2	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186 2	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180 2	N	-0-		-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19 9	N	17		62
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		62
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	125	2	9 9	N	8		70
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	110	2	6 9	N	5		75
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	126	2	10 9	N	9		84
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	89	2	7 9	N	6		90

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	2	Y	27					94
							30	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1801	2	Y	51	81	1			64
							56	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
02	1372	N	990	-0-	-382	-0-	24	1	963	2	Y	3					45
							3	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	Y	32					77
							35	9									
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	Y	53					130
							58	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	618	2	14	9	N	13					13
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					23
02	560	N	392	-0-	-168	-0-	392	2			N	-0-					23
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					23

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					10
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					10
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					10
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	377	2			N	-0-					10
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					10
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					25
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					25
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					25
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					25

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	141	-0-	-219	-0-	125	1	16	2	Y	-0-					25
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	86	1	38	2	Y	-0-					25
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	2	Y	-0-					25
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					25
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	101	1	114	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

11	390	N	253	-0-	-137	-0-	56	1	197	2	Y	-0-					27
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	Y	-0-					27
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	47	1	196	2	Y	-0-					27
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					27
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	67	1	33	2	Y	-0-					27
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	120	1	185	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	94	1	230	2	Y	30					100
							33	9									
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	14	1	88	2	Y	16	70	1			46
							18	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	304	2	Y	27					73
							30	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	29	1	125	2	Y	9					82
							10	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	173	1	39	2	Y	8					90
							9	9									
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	133	1	351	2	Y	55	2	8			143
							61	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

11	180	N	174	-0-	-6	-0-	63	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	88	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	45	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	77	1	124	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	1	1	8			37
						1	9									
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	88	1	228	2	Y	-0-					37
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	279	2	Y	1	1	8			37
						1	9									
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					37
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	45	1	94	2	Y	-0-					37
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-					37

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806	N	-0-	-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5		160
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1157	3	15	9	N	14		174
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	N	9		183
02	1316 N	721	-0-	-595	-0-	715	3	6	9	N	5		188
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	N	10		198
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	N	6		204

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					112
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					112
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					112
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					112
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					112
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1171	2	25	9	N	23					165
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1205	2	19	9	N	17					182
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1133	2	17	9	N	15					197
02	1120	N	714	-0-	-406	-0-	700	2	14	9	N	13	190	1			20
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					29
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	N	21					50

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					14
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					14
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					14
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					14
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					32
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1691	2	40	9	N	36					68
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	N	22					90
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	N	15					105
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7					112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					33
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2067	2	21	9	N	19					52
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	N	10					62
*01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	N	12					74
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1174	2	18	9	N	16					90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-					183
*11	1320	X	948	-0-	-372	-0-	948	2			N	-0-					183
*12	1364	X	705	-0-	-659	-0-	705	2			N	-0-					27
*01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1					28
*02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	N	9					37
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

10	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1552	2			N	-0-					53
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					53
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					53
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

*10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4047	2	15	9	N	14					77
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3818	2	31	9	N	28					105
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3795	2	33	9	N	30					135
*01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3289	2	8	9	N	7					142
*02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3940	2	4	9	N	4	116	1			30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4446	2	66	9	N	60	184	1			49
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4322	2	45	9	N	41					90
*12	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4340	2	50	9	N	45					135
*01	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4225	2	53	9	N	48	135	1			48
*02	4116	X	3109	-0-	-1007	-0-	3069	2	40	9	N	36					84
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

10	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					24
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					24
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	2	33	9	N	30					67
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	N	41					108
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1830	2	32	9	N	29					137
*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1816	2	36	9	N	33	60	1			110
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					27
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					27
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3					30
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1227	2	20	9	N	18					48
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					103
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					103
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					103
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					103
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					30
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	N	13					43
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1266	2	43	9	N	39					277
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1253	2	64	9	N	58	183	1			152
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1258	2	83	9	N	75					227
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1226	2	69	9	N	63	192	1			98
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	N	35					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

*11	960	N	642	-0-	-318	-0-	642	2			N	-0-					27
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					22
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					7
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					7
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					7
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

10	3503	X	2671	-0-	-832	-0-	2617	2	54	9	N	49	194	1			80
*11	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	2534	2	44	9	N	40					120
*12	3875	X	2554	-0-	-1321	-0-	2519	2	35	9	N	32					152
*01	3875	X	2264	-0-	-1611	-0-	2236	2	28	9	N	25					177
*02	3136	X	1221	-0-	-1915	-0-	1212	2	9	9	N	8					185
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					43
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					43
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					43
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					43
*02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					43

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

*11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-	1	7			34
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					34
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	N	10					44
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	349	2	20	9	N	18					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

10	4588	X	3556	-0-	-1032	-0-	3484	2	72	9	N	65	342	1			138
11	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4039	2	92	9	N	84					218
*12	4712	X	3929	-0-	-783	-0-	3794	2	135	9	N	123	174	1			167
*01	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3776	2	100	9	N	91					258
*02	4256	X	1840	-0-	-2416	-0-	1777	2	63	9	N	57					315
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

*10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6663	2	187	9	N	170	175	1			158
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5817	2	140	9	N	127	178	1			107
*12	7471	X	7015	-0-	-456	-0-	6810	2	205	9	N	186					293
*01	7471	X	7225	-0-	-246	-0-	7021	2	204	9	N	185	183	1			295
*02	6748	X	3195	-0-	-3553	-0-	3127	2	68	9	N	62	196	1			161
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

*10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11199	2	114	9	N	104					222
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10858	2	36	9	N	33					253
*12	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	10959	2	140	9	N	127	184	1			196
*01	8897	X	8730	-0-	-167	-0-	8668	2	62	9	N	56					252
*02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8394	2	99	9	N	90	199	1			143
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

10	7750	X	5601	-0-	-2149	-0-	5576	2	25	9	N	23	138	1			146
11	6930	X	4943	-0-	-1987	-0-	4889	2	54	9	N	49					195
*12	6820	X	3994	-0-	-2826	-0-	3929	2	65	9	N	59					254
*01	6820	X	6603	-0-	-217	-0-	6459	2	144	9	N	131	187	1			198
*02	6160	X	3561	-0-	-2599	-0-	3514	2	47	9	N	43	127	1			114
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

10	6820	X	5670	-0-	-1150	-0-	5620	2	50	9	N	45	193	1			113
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6809	2	86	9	N	78					190
*12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6957	2	101	9	N	92					282
*01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6759	2	62	9	N	56	169	1			169
*02	4760	X	2786	-0-	-1974	-0-	2771	2	15	9	N	14	93	1			90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6370	-0-	-760	-0-	6268	2	102	9	N	93	166	1			232
11	6900	X	6893	-0-	-7	-0-	6776	2	117	9	N	106	184	1			149
*12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7618	2	190	9	N	173	191	1			131
*01	7130	X	6605	-0-	-525	-0-	6401	2	204	9	N	185	184	1			132
*02	6440	X	4715	-0-	-1725	-0-	4592	2	123	9	N	112	191	1			53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	3865	-0-	-2304	-0-	3826	2	39	9	N	35					175
11	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5348	2	201	9	N	183	187	1			171
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5655	2	147	9	N	134	176	1			129
*01	5704	X	5385	-0-	-319	-0-	5269	2	116	9	N	105	183	1			51
*02	5012	X	3792	-0-	-1220	-0-	3650	2	142	9	N	129					180
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8093	-0-	-680	-0-	7875	2	218	9	N	198	170	1			269
11	8430	X	7951	-0-	-479	-0-	7623	2	328	9	N	298	348	1			215
*12	8432	X	8032	-0-	-400	-0-	7726	2	306	9	N	278	182	1			311
*01	8432	X	7815	-0-	-617	-0-	7534	2	281	9	N	255	380	1			186
*02	7616	X	2589	-0-	-5027	-0-	2499	2	90	9	N	82	104	1			164
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2109	-0-	-1301	-0-	1879	2	230	9	N	209	177	1			243
11	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2625	2	239	9	N	217	191	1			269
*12	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	1964	2	248	9	N	225	197	1			297
*01	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	1832	2	288	9	N	262	181	1			378
*02	2128	X	1267	-0-	-861	-0-	1133	2	134	9	N	122	193	1			307
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5406	-0-	-81	-0-	5377	2	29	9	N	26	80	1			84
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5565	2	18	9	N	16					100
*12	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	5807	2	58	9	N	53					153
*01	6014	X	5662	-0-	-352	-0-	5563	2	99	9	N	90	62	1			181
*02	5432	X	3361	-0-	-2071	-0-	3336	2	25	9	N	23					204
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3078	2	263	9	N	239	368	1			206
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2987	2	252	9	N	229	181	1			246
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2525	2	317	9	N	288	376	1			158
*01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3150	2	229	9	N	208	193	1			173
*02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2256	2	163	9	N	148					321
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	794	-0-	-260	-0-	639	2	155	9	N	141	532	1			108
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	707	2	145	9	N	132	187	1			46
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1126	2	142	9	N	129					175
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	472	2	84	9	N	76	185	1			66
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	147	2	33	9	N	30					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3342	-0-	-1060	-0-	3169	2	173	9	N	157	351	1			243
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4398	2	266	9	N	242	356	1			129
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4583	2	290	9	N	264	187	1			206
*01	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4158	2	275	9	N	250	373	1			83
*02	4144	X	2924	-0-	-1220	-0-	2753	2	171	9	N	155	183	1			55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	2835	-0-	-3055	-0-	2765	2	70	9	N	64					268
11	5700	X	4790	-0-	-910	-0-	4677	2	113	9	N	103	184	1			187
*12	5890	X	3802	-0-	-2088	-0-	3692	2	110	9	N	100					287
*01	5704	X	3425	-0-	-2279	-0-	3290	2	135	9	N	123	184	1			226
*02	5152	X	2314	-0-	-2838	-0-	2239	2	75	9	N	68	185	1			109
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3708	2	43	9	N	39					217
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3246	2	83	9	N	75					292
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4317	2	105	9	N	95	191	1			196
*01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3808	2	96	9	N	87					283
*02	3164	X	1065	-0-	-2099	-0-	1048	2	17	9	N	15	178	1			120
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	2932	2	226	9	N	205	361	1			177
11	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	2071	2	351	9	N	319	187	1			303
*12	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	2197	2	274	9	N	249	378	1			174
*01	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	2142	2	325	9	N	295	186	1			283
*02	2772	X	470	-0-	-2302	-0-	316	2	154	9	N	140	191	1			232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2494	2	151	9	N	137	185	1			203
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2984	2	227	9	N	206	177	1			232
*12	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	2923	2	207	9	N	188	182	1			238
*01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3011	2	210	9	N	191	181	1			248
*02	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	2018	2	103	9	N	94	182	1			160
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	72	1			86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6827	-0-	-303	-0-	6383	2	444	9	N	404	573	1			140
11	6870	X	6600	-0-	-270	-0-	6137	2	463	9	N	421	386	1			162
*12	7099	X	6102	-0-	-997	-0-	5691	2	411	9	N	374	385	1			151
*01	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	5608	2	563	9	N	512	382	1			281
*02	5908	X	4324	-0-	-1584	-0-	3919	2	405	9	N	368	367	1			282
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8206	2	528	9	N	480	917	1			149
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7336	2	485	9	N	441	177	1			419
*12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7082	2	618	9	N	562	542	1			439
*01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7419	2	560	9	N	509	372	1			576
*02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7491	2	440	9	N	400	737	1			239
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	4731	2	364	9	N	331	332	1			154
11	5160	X	4773	-0-	-387	-0-	4403	2	370	9	N	336	365	1			116
*12	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	4036	2	334	9	N	304	184	1			236
*01	5425	X	4153	-0-	-1272	-0-	3801	2	352	9	N	320	381	1			175
*02	4900	X	3028	-0-	-1872	-0-	2808	2	220	9	N	200	180	1			195
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	5760	-0-	-1742	-0-	5522	2	238	9	N	216	163	1			152
11	6540	X	6519	-0-	-21	-0-	6246	2	273	9	N	248	181	1			214
*12	6758	X	5743	-0-	-1015	-0-	5533	2	210	9	N	191	171	1			234
*01	6696	X	4933	-0-	-1763	-0-	4756	2	177	9	N	161	194	1			201
*02	5936	X	4296	-0-	-1640	-0-	4163	2	133	9	N	121	175	1			147
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	15601	-0-	-2658	-0-	15175	2	426	9	N	387	359	1			198
11	17220	X	15191	-0-	-2029	-0-	14748	2	443	9	N	403	336	1			253
*12	17298	X	14876	-0-	-2422	-0-	14523	2	353	9	N	321	343	1			231
*01	17205	X	15233	-0-	-1972	-0-	14786	2	447	9	N	406	364	1			273
*02	15288	X	10420	-0-	-4868	-0-	10189	2	231	9	N	210	177	1			306
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

*10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7607	2	450	9	N	409	343	1			371
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8049	2	525	9	N	477	533	1			295
*12	8618	X	8408	-0-	-210	-0-	7959	2	449	9	N	408	350	1			353
*01	8618	X	8230	-0-	-388	-0-	7791	2	439	9	N	399	378	1			374
*02	7784	X	5778	-0-	-2006	-0-	5446	2	332	9	N	302	369	1			307
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

10	3844	X	2959	-0-	-885	-0-	2758	2	201	9	N	183	549	1			244
*11	3660	X	3025	-0-	-635	-0-	2576	2	449	9	N	408	367	1			279
*12	3627	X	2920	-0-	-707	-0-	2614	2	306	9	N	278	380	1			177
*01	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	2773	2	326	9	N	296	182	1			291
*02	3276	X	2224	-0-	-1052	-0-	1981	2	243	9	N	221	367	1			145
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

*10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6318	2	441	9	N	401	551	1			302
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6558	2	438	9	N	398	438	1			246
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6072	2	428	9	N	389	252	1			383
*01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7520	2	461	9	N	419	380	1			422
*02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5659	2	255	9	N	232	373	1			281
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

10	5208	X	2457	-0-	-2751	-0-	2185	2	272	9	N	247	361	1			74
11	4530	X	960	-0-	-3570	-0-	742	2	218	9	N	198					272
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5062	2	719	9	N	654	758	1			168
*01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	5763	2	587	9	N	534	377	1			325
*02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4336	2	414	9	N	376	556	1			145
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4267	2	135	9	N	123	189	1			277
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4101	2	179	9	N	163	186	1			250
*12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3728	2	153	9	N	139					389
*01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3509	2	129	9	N	117	236	1			270
*02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2327	2	88	9	N	80	131	1			219
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2258	2	360	9	N	327	366	1			192
11	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	1825	2	399	9	N	363	363	1			190
*12	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	1571	2	361	9	N	328	378	1			140
*01	3162	X	2418	-0-	-744	-0-	2001	2	417	9	N	379	377	1			142
*02	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	1333	2	299	9	N	272	354	1			60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

10	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	2364	2	311	9	N	283	372	1			101
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2818	2	458	9	N	416	352	1			165
*12	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2432	2	399	9	N	363	187	1			341
*01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	2906	2	451	9	N	410	378	1			373
*02	2912	X	1977	-0-	-935	-0-	1756	2	221	9	N	201	381	1			193
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

10	6324	X	5094	-0-	-1230	-0-	4617	2	477	9	N	434	375	1			346
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5271	2	562	9	N	511	559	1			281
*12	5766	X	5221	-0-	-545	-0-	4726	2	495	9	N	450	557	1			174
*01	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	5030	2	532	9	N	484	358	1			300
*02	5208	X	4011	-0-	-1197	-0-	3617	2	394	9	N	358	359	1			299
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3665	2	465	9	N	423	356	1			303
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	3701	2	459	9	N	417	547	1			163
*12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4307	2	493	9	N	448	365	1			246
*01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4119	2	507	9	N	461	384	1			323
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2457	2	227	9	N	206	339	1			190
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

10	5611	X	4941	-0-	-670	-0-	4624	2	317	9	N	288	380	1			180
11	5430	X	4643	-0-	-787	-0-	4284	2	359	9	N	326	383	1			121
*12	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	3880	2	285	9	N	259	192	1			188
*01	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	4008	2	328	9	N	298	364	1			122
*02	5180	X	2936	-0-	-2244	-0-	2738	2	198	9	N	180	61	1			241
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

10	15903	X	12958	-0-	-2945	-0-	12687	2	271	9	N	246	389	1			157
11	14910	X	12801	-0-	-2109	-0-	12569	2	232	9	N	211	186	1			209
*12	14756	X	11454	-0-	-3302	-0-	11225	2	229	9	N	208	193	1			224
*01	14694	X	12294	-0-	-2400	-0-	12028	2	266	9	N	242	189	1			277
*02	13048	X	8134	-0-	-4914	-0-	7976	2	158	9	N	144	193	1			228
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	4774	2	242	9	N	220	499	1			102
11	5100	X	4743	-0-	-357	-0-	4449	2	294	9	N	267	436	1			60
*12	5518	X	5073	-0-	-445	-0-	4572	2	501	9	N	455	375	1			140
*01	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	4964	2	458	9	N	416	376	1			180
*02	4872	X	4426	-0-	-446	-0-	4048	2	378	9	N	344	364	1			160
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

10	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	3634	2	594	9	N	540	367	1			331
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4239	2	636	9	N	578	667	1			211
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4126	2	485	9	N	441	363	1			289
*01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4133	2	597	9	N	543	369	1			463
*02	3864	X	3335	-0-	-529	-0-	2925	2	410	9	N	373	560	1			276
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

10	527	X	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					105
11	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					105
*12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					105
*01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2573	2	121	9	N	110					215
*02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1844	2	157	9	N	143	187	1			171
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	5646	-0-	-2693	-0-	5325	2	321	9	N	292	346	1			137
11	7830	X	6114	-0-	-1716	-0-	5629	2	485	9	N	441	352	1			221
*12	8091	X	5601	-0-	-2490	-0-	5170	2	431	9	N	392	354	1			259
*01	7657	X	6219	-0-	-1438	-0-	5726	2	493	9	N	448	557	1			150
*02	6132	X	3400	-0-	-2732	-0-	3114	2	286	9	N	260	196	1			214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2857	-0-	-1700	-0-	2683	2	174	9	N	158	180	1			218
11	4410	X	2872	-0-	-1538	-0-	2800	2	72	9	N	65	177	1			170
*12	3906	X	2389	-0-	-1517	-0-	2192	2	197	9	N	179	187	1			162
*01	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	2299	2	213	9	N	194	191	1			165
*02	3052	X	673	-0-	-2379	-0-	600	2	73	9	N	66					231
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5405	-0-	-578	-0-	4954	2	451	9	N	410	365	1			266
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5283	2	477	9	N	434	543	1			140
*12	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4326	2	427	9	N	388	182	1			346
*01	5177	X	4248	-0-	-929	-0-	3851	2	397	9	N	361	367	1			340
*02	4452	X	1811	-0-	-2641	-0-	1661	2	150	9	N	136	359	1			117
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28117	X	25850	-0-	-2267	-0-	25275	2	575	9	N	523	736	1			99
11	26370	X	24102	-0-	-2268	-0-	23544	2	558	9	N	507	375	1			211
*12	26567	X	23934	-0-	-2633	-0-	23402	2	532	9	N	484	550	1			145
*01	26567	X	22717	-0-	-3850	-0-	22232	2	485	9	N	441	378	1			208
*02	23996	X	17576	-0-	-6420	-0-	17221	2	355	9	N	323	417	1			114
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5618	-0-	-892	-0-	5186	2	432	9	N	393	546	1			81
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	4933	2	382	9	N	347	362	1			89
*12	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	4936	2	362	9	N	329	195	1			223
*01	5766	X	5275	-0-	-491	-0-	4879	2	396	9	N	360	369	1			214
*02	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	3267	2	284	9	N	258	381	1			91
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	14739	-0-	-2249	-0-	14027	2	712	9	N	647	741	1			165
11	16110	X	14043	-0-	-2067	-0-	13289	2	754	9	N	685	568	1			262
*12	15872	X	13906	-0-	-1966	-0-	13163	2	743	9	N	675	584	1			353
*01	15872	X	12882	-0-	-2990	-0-	12171	2	711	9	N	646	742	1			257
*02	14000	X	10740	-0-	-3260	-0-	10193	2	547	9	N	497	360	1			394
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	12613	-0-	-2515	-0-	12285	2	328	9	N	298	384	1			172
11	14340	X	11648	-0-	-2692	-0-	11351	2	297	9	N	270	194	1			241
*12	14508	X	11425	-0-	-3083	-0-	11133	2	292	9	N	265	186	1			320
*01	14012	X	10946	-0-	-3066	-0-	10653	2	293	9	N	266	373	1			213
*02	12208	X	5373	-0-	-6835	-0-	5272	2	101	9	N	92	181	1			124
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	11041	-0-	-2723	-0-	10743	2	298	9	N	271	371	1			98
11	12630	X	10674	-0-	-1956	-0-	10389	2	285	9	N	259	194	1			173
*12	12772	X	10418	-0-	-2354	-0-	10125	2	293	9	N	266	191	1			248
*01	12400	X	9080	-0-	-3320	-0-	8847	2	233	9	N	212	183	1			277
*02	10920	X	6645	-0-	-4275	-0-	6503	2	142	9	N	129	185	1			221
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	9646	-0-	-1545	-0-	9331	2	315	9	N	286	344	1			201
11	10830	X	9889	-0-	-941	-0-	9524	2	365	9	N	332	345	1			181
*12	10974	X	9052	-0-	-1922	-0-	8764	2	288	9	N	262	171	1			272
*01	10943	X	9441	-0-	-1502	-0-	9099	2	342	9	N	311	369	1			214
*02	9632	X	7023	-0-	-2609	-0-	6821	2	202	9	N	184	184	1			214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	11565	-0-	-2633	-0-	11264	2	301	9	N	274	387	1			137
11	13500	X	10782	-0-	-2718	-0-	10496	2	286	9	N	260	195	1			201
*12	13516	X	10623	-0-	-2893	-0-	10317	2	306	9	N	278	195	1			284
*01	13113	X	9668	-0-	-3445	-0-	9402	2	266	9	N	242	384	1			142
*02	11648	X	7412	-0-	-4236	-0-	7210	2	202	9	N	184	195	1			131
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	13570	-0-	-1403	-0-	13227	2	343	9	N	312	341	1			208
11	14130	X	13053	-0-	-1077	-0-	12688	2	365	9	N	332	342	1			191
*12	14601	X	13029	-0-	-1572	-0-	12658	2	371	9	N	337	344	1			184
*01	14446	X	12358	-0-	-2088	-0-	12024	2	334	9	N	304	187	1			301
*02	12964	X	9307	-0-	-3657	-0-	9099	2	208	9	N	189	342	1			148
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	25754	2	982	9	N	893	741	1			271
11	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	25834	2	1065	9	N	968	929	1			280
*12	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	25605	2	960	9	N	873	934	1			219
*01	26505	X	24566	-0-	-1939	-0-	23653	2	913	9	N	830	767	1			282
*02	23940	X	19125	-0-	-4815	-0-	18400	2	725	9	N	659	534	1			407
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

10	12927	X	9601	-0-	-3326	-0-	9208	2	393	9	N	357	386	1			319
*11	12510	X	10330	-0-	-2180	-0-	10100	2	230	9	N	209					528
*12	12400	X	10381	-0-	-2019	-0-	9975	2	406	9	N	369	367	1			530
*01	12400	X	8096	-0-	-4304	-0-	7895	2	201	9	N	183	378	1			335
*02	9492	X	4207	-0-	-5285	-0-	4023	2	184	9	N	167	367	1			135
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

10	9083	X	6878	-0-	-2205	-0-	6260	2	618	9	N	562	747	1			297
11	8370	X	6551	-0-	-1819	-0-	5920	2	631	9	N	574	571	1			279
*12	8215	X	6386	-0-	-1829	-0-	5788	2	598	9	N	544	570	1			253
*01	7905	X	6144	-0-	-1761	-0-	5570	2	574	9	N	522	565	1			210
*02	6832	X	4074	-0-	-2758	-0-	3746	2	328	9	N	298	362	1			146
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

10	10571	X	8267	-0-	-2304	-0-	7440	2	827	9	N	752	1138	1			214
11	9750	X	8023	-0-	-1727	-0-	7191	2	832	9	N	756	564	1			382
*12	9517	X	7367	-0-	-2150	-0-	6589	2	778	9	N	707	765	1			324
*01	9331	X	7227	-0-	-2104	-0-	6420	2	807	9	N	734	734	1			324
*02	8428	X	4732	-0-	-3696	-0-	4203	2	529	9	N	481	564	1			241
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	1080	1096	1			310
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	1013	929	1			394
01	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	963	1178	1			179
02	10892	X	-0-	-0-	-10892	-0-					N	1016	779	1			416
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	978	1139	1			255
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

11	T. A.		306	-0-	306	2005	306	2			N	-0-					55
12	T. A.		528	-0-	528	2533	528	2			N	-0-					55
01	T. A.		380	-0-	380	2913	380	2			N	-0-					55
02	3128		215	-0-	-2913	-0-	215	2			N	-0-					55
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					55
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					18
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					18
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					18
02	2352	N	1696	-0-	-656	-0-	1696	3			N	-0-					18
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					18
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					18

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			137
12	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2		N	-0-			137
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			137
02	1596 N	1067	-0-	-529	-0-	1067	2		N	-0-			137
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			137
*04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			80
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2		N	-0-			80
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			80
02	700 N	467	-0-	-233	-0-	467	2		N	-0-			80
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			80
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			80

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	127	-0-	-683	-0-	116	2	11	9	N	10					208
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					208
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	369	2	11	9	N	10	181	1			37
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					37
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1069	2	84	9	N	76					113
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	861	2	48	9	N	44					157

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

11	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1660	2	22	9	N	20					200
12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2026	2	33	9	N	30					230
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1918	2	36	9	N	33	190	1			73
02	1568	N	320	-0-	-1248	-0-	314	2	6	9	N	5					78
03	2046	N	1689	-0-	-357	-0-	1672	2	17	9	N	15					93
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1890	2	39	9	N	35					128

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					111
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					111
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					111
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			N	-0-					111
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					111
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	2	28	9	N	25					117
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	192	2	25	9	N	23					140
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	288	2	26	9	N	24					164
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	216	2	11	9	N	10					174
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	170	2	18	9	N	16					190
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	175	2	19	9	N	17					207

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

11	1590	X	1302	-0-	-288	-0-	1285	2	17	9	N	15					258
12	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	1587	2	30	9	N	27	193	1			92
01	1705	X	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					92
02	1540	X	1108	-0-	-432	-0-	1108	2			N	-0-					92
03	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					92
04	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	2			N	-0-					92

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					243
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					243
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	192	1			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					222
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					222
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25	193	1			54
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					64
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	N	15					79
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	310	2	22	9	N	20					99

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	46	1	1207	2	Y	-0-					132
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-					132
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					132
02	1176	N	1060	-0-	-116	-0-	25	1	1035	2	Y	-0-					132
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1197	2	Y	-0-					132
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					26
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
01	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					26
02	980	N	692	-0-	-288	-0-	692	2			Y	-0-					26
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	7	1	901	2	Y	-0-					26
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2			Y	-0-					26

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					142
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3	3	8			142
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	111	1	3	8	42
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10					52
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	3	8			63
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1121	2	6	9	Y	5	11	1	3	8	54

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					40
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					40
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					40
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					40
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					40
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1148	-0-	-1042	-0-	42	1	1105	2	N	1	1	1	1	8	28
							1	9									
12	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	67	1	1781	2	N	25	1	1			52
							28	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2042	2	N	13	42	1			23
							14	9									
02	1064	N	882	-0-	-182	-0-	21	1	853	2	N	7					30
							8	9									
03	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	59	1	1517	2	N	18					48
							20	9									
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2152	2	N	16	1	1	1	8	62
							18	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	108	1	2824	2	Y	36	2	1			87
							40	9									
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	108	1	2873	2	Y	81	54	1			114
							89	9									
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	109	1	2852	2	Y	27	95	1			46
							30	9									
02	2744	X	2325	-0-	-419	-0-	56	1	2267	2	Y	2					48
							2	9									
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	109	1	2814	2	Y	31					79
							34	9									
*04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	Y	42	1	1			120
							46	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	300	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	404	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	373	1	877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1007	-0-	-589	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1253	-0-	-514	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	612	-0-	-588	-0-	61	1	550	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	742	-0-	-428	-0-	27	1	715	2	N	-0-					15
12	806	N	57	-0-	-749	-0-	2	1	55	2	N	-0-					15
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					15
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					45
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					45
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					45
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					45
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					45
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	N	2					32
						2	9									
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	N	17					49
						19	9									
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	6	41	1			14
						7	9									
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	13	1	509	2	N	4					18
						4	9									
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	677	2	N	-0-					18
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	16					34
						18	9									

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

11	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1670	2	18	9	Y	16	1	8			149
12	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1527	2	15	9	Y	14					163
01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1453	2	20	9	Y	18					181
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					183
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	Y	23	169	1			37
*04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5					42

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

11	150 N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					42
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					42
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					42
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	3	3	8			83
						3	9									
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	19	2	8			100
						21	9									
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	487	2	Y	86	122	1	2	8	62
						95	9									
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	7	1	419	2	Y	1					63
						1	9									
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	8	1	470	2	Y	27	3	8			87
						30	9									
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	8	1	475	2	Y	12	12	1	3	8	84
						13	9									

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

11	2730 N	2601	-0-	-129	-0-	2553	2	48	9	Y	44					136
12	2821 N	2609	-0-	-212	-0-	2550	2	59	9	Y	54					190
01	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2580	2	51	9	Y	46	189	1			47
02	2436 N	1262	-0-	-1174	-0-	1243	2	19	9	Y	17					64
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2666	2	47	9	Y	43					107
04	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2430	2	44	9	Y	40					147

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	Y	-0-					2
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	Y	-0-					2
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	36	1	945	2	Y	-0-					2
02	868 N	755	-0-	-113	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					2
03	992 N	909	-0-	-83	-0-	34	1	875	2	Y	-0-					2
04	960 N	883	-0-	-77	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

11	390 N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					10
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					10
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					10
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					10
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					10
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-					24
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	2	Y	-0-					24
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	Y	-0-					24
02	1148 N	1029	-0-	-119	-0-	25	1	1004	2	Y	-0-					24
03	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	47	1	1221	2	Y	-0-					24
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	403	-0-	-213	-0-	10	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	23	1	606	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					114
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	728	2	11	9	N	10	93	1			31
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					31
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	616	2			N	-0-					31
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	N	14					45
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15					60

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					2
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					2
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

11	930	N	925	-0-	-5	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	Y	-0-			-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	30	1	402	2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-			1
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	994	2	Y	-0-			1
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-			1
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	17	1	688	2	Y	-0-			1
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-			1
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	969	2	Y	-0-			1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	84	1	2205	2	Y	-0-			20
12	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	83	1	2204	2	Y	-0-			20
01	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-			20
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	44	1	1809	2	Y	-0-			20
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2178	2	Y	-0-			20
04	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	80	1	2125	2	Y	-0-			20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-			1
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	Y	-0-			1
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-			1
02	1120	N	888	-0-	-232	-0-	21	1	867	2	Y	-0-			1
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-			1
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	114	-0-	-966	-0-	4	1	109	2	Y	1					49
							1	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	25	1			25
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					10
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					10
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					10
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					10
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					10
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					39
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					39
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					39
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					39
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					39
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-					39

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					26
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					26
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					26
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					26
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					26
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					26

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	24	1	1			107
						26	9									
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	Y	42	121	1			28
						46	9									
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	76	1	1986	2	Y	25	27	1			26
						28	9									
02	1960 N	1060	-0-	-900	-0-	25	1	1034	2	Y	1					27
						1	9									
03	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	75	1	1934	2	Y	25					52
						28	9									
04	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	69	1	1828	2	Y	41	1	1			92
						45	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1342	2	11	9	Y	10	183	1			22
12	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1367	2	32	9	Y	29					51
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1377	2	26	9	Y	24					75
02	1260 N	959	-0-	-301	-0-	945	2	14	9	Y	13					88
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	Y	22					110
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	Y	19					129

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	9	1	378	2	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	47	1	1235	2	N	-0-					1
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	49	1	1304	2	N	-0-					1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-					1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					1
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	50	1	1291	2	N	-0-					1
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	48	1	1268	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	Y	-0-					17
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-					17
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					17
02	1176 N	886	-0-	-290	-0-	21	1	865	2	Y	-0-					17
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	2	Y	-0-					17
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	-0-					17

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	1	8			49
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	Y	1	1	8			49
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2	2	8			49
02	1540 N	1386	-0-	-154	-0-	1385	2	1	9	Y	1	1	8			49
03	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	7	1	1709	2	Y	1	1	8			49
						1	9									
04	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1596	2	4	9	Y	4	4	8			49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	Y	-0-					30
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					30
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					30
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					30
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					30
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	Y	-0-					-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					1
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					1
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-					1
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	20	1	802	2	Y	-0-					1
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					1
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2 EXT	145	-0-	145	145	5	1	140	2	Y	-0-					80

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

11	960 N	890	-0-	-70	-0-	33	1	857	2	Y	-0-					49
12	930 N	883	-0-	-47	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					49
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	32	1	827	2	Y	-0-					49
02	840 N	646	-0-	-194	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					49
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					49
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	29	1	775	2	Y	-0-					49

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

11	540 N	486	-0-	-54	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					14
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					14
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					14
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					14
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	-0-					14
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					14

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

11	990	N	983	-0-	-7	-0-	36	1	947	2	Y	-0-					1
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	36	1	973	2	Y	-0-					1
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					1
02	924	N	479	-0-	-445	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					1
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	37	1	962	2	Y	-0-					1
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					1
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					1
02	1008	N	695	-0-	-313	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					1
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	Y	-0-					1
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-					1

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	31	1	1855	2	Y	-0-					1
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-					1
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	-0-					1
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1932	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	30	1	1784	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	61	1			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					20
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					25
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					25
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					25
02	700 N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-					25
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					25
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					25

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	139	1	3635	2	Y	-0-					28
12	3720 X	3109	-0-	-611	-0-	112	1	2997	2	Y	-0-					28
01	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	109	1	2862	2	Y	-0-					28
02	3388 X	2097	-0-	-1291	-0-	50	1	2047	2	Y	-0-					28
03	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	154	1	3981	2	Y	2					30
						2	9									
*04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	149	1	3971	2	Y	81					111
						89	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	55	-0-	-545	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					55
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	26					81
							29	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	71	1	1844	2	Y	5	62	1			24
							6	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	Y	-0-					24
03	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	46	1	1190	2	Y	-0-					24
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	57	1	1525	2	Y	-0-					24

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	65	1	1693	2	Y	-0-					50
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	-0-					50
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	66	1	1714	2	Y	-0-					50
02	1652	N	1138	-0-	-514	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					50
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	Y	-0-					50
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	65	1	1720	2	Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	54	1	1414	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	2	Y	12	1	1			48
							13	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1458	2	Y	9	44	1			13
							10	9									
02	1372	N	1115	-0-	-257	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	49	1	1283	2	Y	3					16
							3	9									
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	51	1	1347	2	Y	18	4	1			30
							20	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					160
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					160
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	211	2	3	9	N	3					163
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	112	2			N	-0-					163
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					163
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					163

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

11	T. A.		23	-0-	23	411	23	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	442	31	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		21	-0-	21	463	21	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	471	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	479	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	484	5	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1302	2	23	9	Y	21					39
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1288	2	22	9	Y	20					59
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1276	2	20	9	Y	18					77
02	1204	N	649	-0-	-555	-0-	649	2			Y	-0-					77
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14					91
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					109

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	2105	2	33	9	Y	30					85
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2158	2	41	9	Y	37					122
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2123	2	21	9	Y	19					141
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1452	2	1	9	Y	1					142
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29	9	Y	26					168
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	2	39	9	Y	35	179	1			24

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

11	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2882	2			Y	-0-					13
12	3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2798	2	50	9	Y	45					58
01	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2756	2	112	9	Y	102					160
02	2856 X	2243	-0-	-613	-0-	2209	2	34	9	Y	31	179	1			12
03	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	3098	2	26	9	Y	24					36
*04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2988	2	106	9	Y	96					132

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2202	2	48	9	Y	44					368
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	Y	24	176	1			216
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2601	2	79	9	Y	72	3	1			285
02	1876 N	1071	-0-	-805	-0-	1052	2	19	9	Y	17					302
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2266	2	90	9	Y	82	174	1			210
*04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2058	2	26	9	Y	24					234

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

11	600 N	564	-0-	-36	-0-	30	1	525	2	Y	8					38
						9	9									
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	11					49
						12	9									
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	18					67
						20	9									
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					67
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	6					73
						7	9									
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	15					88
						17	9									

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	56	1	1466	2	Y	25					103
							28	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	Y	67					170
							74	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	Y	11	113	1			68
							12	9									
02	1456	N	904	-0-	-552	-0-	21	1	875	2	Y	7					75
							8	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	2	Y	30					105
							33	9									
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	30					135
							33	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					95
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					95
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					95
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-					95
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					95
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-	6	1			6
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1104	2	12	9	Y	11					227
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1129	2	66	9	Y	60	180	1			107
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1167	2	21	9	Y	19					126
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	986	2	6	9	Y	5					131
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1344	2	24	9	Y	22					153
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	Y	18					171

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					49
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					49
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					49
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					49
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					124
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					124
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					124
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					124
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					124
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					37
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	364	2	28	9	N	25					62
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6					68
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					70
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	283	2	10	9	N	9					79

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					114
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	987	2	57	9	N	52					166
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34	9	N	31					197
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					197
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					222
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					222

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

11	4050 X	3745	-0-	-305	-0-	3633	2	112	9	Y	102	181	1	9	8	26
12	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	3814	2	23	9	Y	21	3	8			44
01	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3698	2	29	9	Y	26					70
02	3640 X	2998	-0-	-642	-0-	2984	2	14	9	Y	13					83
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4127	2	21	9	Y	19	4	8			98
04	3750 X	3713	-0-	-37	-0-	3651	2	62	9	Y	56					154

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	619	2	6	9	N	5					35
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					35
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					35
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					35
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					35
04	780	N	430	-0-	-350	-0-	430	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11414	2	448	9	N	407	193	1			305
12	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11183	2	23	9	N	21					326
01	11470	X	11161	-0-	-309	-0-	11001	2	160	9	N	145	192	1			279
02	10360	X	10266	-0-	-94	-0-	10238	2	28	9	N	25	191	1			113
03	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11239	2	253	9	N	230	189	1			154
04	11100	X	10395	-0-	-705	-0-	10273	2	122	9	N	111					265

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

11	T. A.		1336	-0-	1336	5378	1311	2	25	9	N	23					115
12	T. A.		1847	-0-	1847	7225	1748	2	99	9	N	90	175	1			30
01	T. A.		1724	-0-	1724	8949	1711	2	13	9	N	12					42
02	T. A.		1306	-0-	1306	10255	1300	2	6	9	N	5					47
03	T. A.		2990	-0-	2990	13245	2970	2	20	9	N	18					65
04	T. A.		1735	-0-	1735	14980	1729	2	6	9	N	5					70

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					25
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					25
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					9
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					9
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					9
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	3288	-0-	3288	19328	3255	2	33	9	Y	30					113
12	T. A.	3312	-0-	3312	22640	3282	2	30	9	Y	27					140
01	T. A.	2881	-0-	2881	25521	2846	2	35	9	Y	32					172
02	28362 X	2841	-0-	-25521	-0-	2821	2	20	9	Y	18					190
03	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3163	2	26	9	Y	24	180	1			34
04	3180 X	2856	-0-	-324	-0-	2826	2	30	9	Y	27					61

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

11	1770 N	1312	-0-	-458	-0-	1298	2	14	9	Y	13	1	8			155
12	1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1498	2	15	9	Y	14					169
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	17	1	8			185
02	1232 N	1038	-0-	-194	-0-	1030	2	8	9	Y	7					192
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1537	2	19	9	Y	17	184	1	1	8	24
04	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1660	2	6	9	Y	5	1	8			28

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			25
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	5	8			25
02	1568 N	1347	-0-	-221	-0-	1344	2	3	9	Y	3	3	8			25
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2314	2	84	9	Y	76	3	8			98
*04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	8			98

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	11	1	1572	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8			33
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	932	2	2	9	Y	2	2	8			33
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	Y	34	3	8			64
							37	9									
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1249	2	Y	17	6	8			75
							19	9									

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-					11
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-					11
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	-0-					11
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	21	1	871	2	Y	-0-					11
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					11
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	36	1	959	2	Y	-0-					11

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					20
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					20
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					20
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					20
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1428 N	1261	-0-	-167	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	8	1	1448	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1373	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	1	8			37
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8			37
02	1540	N	1305	-0-	-235	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	8			37
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	Y	5	5	8			37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2093	2	Y	2	2	8			107
							2	9									
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			107
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8			107
02	1904	N	464	-0-	-1440	-0-	462	2	2	9	Y	2	2	8			107
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			107
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1962	2	8	9	Y	7	7	8			107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					18
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					18
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					18
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	2			Y	-0-					18
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					18
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	Y	1	1	8			39
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1950	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1908	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1062	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	4	1	1740	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1599	2	4	9	Y	4	4	8			39

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					19
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					19
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					19
02	1456	N	1068	-0-	-388	-0-	1068	2			Y	-0-					19
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	7	1	1599	2	Y	-0-					19
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-					19

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			Y	-0-					23
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					23
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					23
02	616	N	412	-0-	-204	-0-	412	2			Y	-0-					23
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					23
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					23

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	8			43
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	954	2	1	9	Y	1	1	8			43
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	8			43
02	868	N	557	-0-	-311	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	8			43
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	2	Y	-0-					43
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	8			43

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2161	2	73	9	Y	66	2	8			127
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	2	22	9	Y	20	4	8			143
02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1421	2	40	9	Y	36	2	8			177
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	Y	32	176	1	2	8	31
04	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	8			31

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	Y	2	1	8			102
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	7	1	1522	2	Y	6	1	8			107
							7	9									
01	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	4	1	1412	2	Y	11	1	8			117
							12	9									
02	1484	N	1238	-0-	-246	-0-	1221	2	17	9	Y	15	1	8			131
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1406	2	6	9	Y	5	1	8			135
04	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	1205	2	7	9	Y	6	2	8			139

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2317	2	42	9	Y	38	1	8			114
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1787	2	Y	15	2	8			127
						17	9									
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	7	1	1535	2	Y	1	1	8			127
						1	9									
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					127
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2307	2	34	9	Y	31	1	8			157
*04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	7	1	2195	2	Y	18	120	1	3	8	52
						20	9									

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	112	1	3198	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	Y	2	2	8			25
						2	9									
02	2800 X	1872	-0-	-928	-0-	29	1	1842	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			25
*04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	8			25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	936	2	7	9	N	6	4	8			127
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	5	1	910	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	N	19					146
							21	9									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	59	1	770	2	N	9					155
							10	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	2	2	8			155
							2	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	27	1	895	2	N	1					156
							1	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

11	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	4	1	3044	2	Y	10	1	8			169
							11	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	4	1	3177	2	Y	8	1	8			176
							9	9									
01	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	1	1	2950	2	Y	3	3	8			176
							3	9									
02	2716	X	2090	-0-	-626	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			176
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	4	1	3439	2	Y	2	2	8			176
							2	9									
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	4	1	3212	2	Y	4	4	8			176
							4	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

11	270	N	252	-0-	-18	-0-	230	2	22	9	Y	20					176
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	Y	12					188
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13					201
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9					210
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	210	2	10	9	Y	9	164	1			55
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	217	2	13	9	Y	12					67

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	13	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	3	8			72
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2608	2	Y	4	4	8			72
							4	9									
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2767	2	10	9	Y	9	9	8			72
02	1988	N	1787	-0-	-201	-0-	1781	2	6	9	Y	5	5	8			72
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2675	2	70	9	Y	64	5	8			131
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2	1	2389	2	Y	15	63	1	15	8	68
							17	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	Y	-0-					53
12	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	16	1	1259	2	Y	1					54
							1	9									
01	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	16	1	1315	2	Y	-0-					54
02	1848	N	1039	-0-	-809	-0-	14	1	1025	2	Y	-0-					54
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1260	2	Y	3					57
							3	9									
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	15	1	1225	2	Y	4					61
							4	9									

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

11	2040	X	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1848	X	1412	-0-	-436	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2340	X	2017	-0-	-323	-0-	2011	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			82
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					82
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	8			82
02	1008	N	551	-0-	-457	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	8			82
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	969	2	6	9	Y	5	5	8			82

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

11	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	108	1	2077	2	Y	4	2	8			172
							4	9									
12	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	108	1	2390	2	Y	6					178
							7	9									
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	112	1	2253	2	Y	9	2	8			185
							10	9									
02	2044	N	1868	-0-	-176	-0-	81	1	1776	2	Y	10					195
							11	9									
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	112	1	2205	2	Y	21	3	8			213
							23	9									
04	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	31	1	2111	2	Y	6	2	8			217
							7	9									

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1740	2	25	9	N	23	183	1	4	8	118
12	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1685	2	28	9	N	25	1	8			142
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1571	2	N	1					143
						1	9									
02	1652 N	1425	-0-	-227	-0-	77	1	1348	2	N	-0-					143
03	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	112	1	1544	2	N	2					145
						2	9									
04	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	29	1	1489	2	N	7					152
						8	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

11	1260 X	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			Y	-0-	2	1			4
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	408	1	1009	2	Y	15	2	1			17
						17	9									
01	1302 X	1005	-0-	-297	-0-	467	1	406	2	Y	120					137
						132	9									
02	1120 X	702	-0-	-418	-0-	238	1	434	2	Y	27					164
						30	9									
03	1426 X	1018	-0-	-408	-0-	347	1	649	2	Y	20	166	1			18
						22	9									
04	1380 X	505	-0-	-875	-0-	359	1	146	2	Y	-0-					18

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	Y	-0-					30
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	434	2			Y	-0-					30
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					30
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

11	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	2			Y	-0-					18
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					18
01	651 N	466	-0-	-185	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					18
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	Y	-0-					18
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	Y	-0-					18
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	586	1	7294	2	Y	108	183	1	4	8	140
							119	9									
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	488	1	8797	2	Y	107	5	8			242
							118	9									
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	500	1	9544	2	Y	120	178	1	9	8	175
							132	9									
02	7560	X	4943	-0-	-2617	-0-	4897	2	46	9	Y	42	4	8			213
03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	757	1	8473	2	Y	69	181	1	5	8	96
							76	9									
04	9840	X	7259	-0-	-2581	-0-	7074	2	185	9	Y	168	186	1	22	8	56

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	108	1	679	2	Y	25					122
							28	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	112	1	687	2	Y	55					177
							61	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	112	1	695	2	Y	42	164	1			55
							46	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	610	2	Y	2					57
							2	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	112	1	677	2	Y	28					85
							31	9									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	108	1	652	2	Y	50					135
							55	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	Y	-0-					44
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					44
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	959	2			Y	-0-					44
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	2	Y	-0-					44
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					44

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	Y	21	1	8			43
							23	9									
12	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	112	1	2410	2	Y	44					87
							48	9									
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	112	1	2390	2	Y	27	81	1	3	8	30
							30	9									
02	2436	X	1259	-0-	-1177	-0-	36	1	1222	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	108	1	2055	2	Y	46	1	8			75
							51	9									
*04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	Y	28	80	1	3	8	20
							31	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	83	1	1634	2	Y	1	1	8			129
						1	9									
12	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	8			129
01	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	1739	2	3	9	Y	3	3	8			129
02	1596 X	1183	-0-	-413	-0-	1181	2	2	9	Y	2	2	8			129
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			129
04	1710 X	1655	-0-	-55	-0-	1648	2	7	9	Y	6	6	8			129

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	2	3	9	Y	3	3	8			82
12	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3065	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	8			82
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	2273	2	3	9	Y	3	3	8			82
03	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2601	2	3	9	Y	3	3	8			82
04	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	8			82

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					32
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					32
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					32
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					32
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					32

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

11	1500 X	1063	-0-	-437	-0-	1042	2	21	9	Y	19	2	8			45
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3					48
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	8					56
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4					60
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2	2	8			60
*04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1293	2	63	9	Y	57					117

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

11	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	33	1	2002	2	Y	1	1	8			148
						1	9									
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	Y	2	2	8			148
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	3	8			148
02	1736 N	1283	-0-	-453	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8			148
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1990	2	Y	1	1	8			148
						1	9									
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	8			148

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190 X	1604	-0-	-586	-0-	1603	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1090	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8			15
*04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	2	Y	1	1	8			15
						1	9									

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	1	8			55
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	2	3	9	Y	3	3	8			55
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	993	2	1	9	Y	1	1	8			55
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	2	Y	1	1	8			55
						1	9									
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	7	8			55

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2398	2	18	9	Y	16	4	8			89
12	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	2227	2	30	9	Y	27	4	8			112
01	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	2086	2	42	9	Y	38	4	8			146
02	2268 N	1978	-0-	-290	-0-	1919	2	59	9	Y	54					200
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	Y	8	178	1	4	8	26
04	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2020	2	7	9	Y	6	4	8			28

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			23
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	1148 N	781	-0-	-367	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			23
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	Y	5	5	8			23

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	N	58	3	8			205
						64	9									
12	4557 X	1730	-0-	-2827	-0-	597	1	1115	2	N	16	4	8			217
						18	9									
01	4588 X	2982	-0-	-1606	-0-	616	1	2320	2	N	42	176	1	6	8	77
						46	9									
02	4704 X	1557	-0-	-3147	-0-	1531	2	26	9	N	24	3	8			98
03	5208 X	3080	-0-	-2128	-0-	648	1	2410	2	N	20	3	8			115
						22	9									
04	5040 X	2737	-0-	-2303	-0-	2707	2	30	9	N	27	12	8			130

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	148	2	8			146
						163	9									
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2489	2	59	9	Y	54	179	1	2	8	19
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1929	2	Y	3	3	8			19
						3	9									

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

11	6780 X	4942	-0-	-1838	-0-	54	1	4874	2	Y	13					100
						14	9									
12	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	112	1	6605	2	Y	143	181	1			62
						157	9									
01	6448 X	4410	-0-	-2038	-0-	88	1	4216	2	Y	96	99	1	1	8	58
						106	9									
02	5824 X	16	-0-	-5808	-0-	16	2			Y	-0-					58
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	83	1	7070	2	Y	89					147
						98	9									
04	6420 X	6097	-0-	-323	-0-	104	1	5848	2	Y	132	252	1			27
						145	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					53
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					53
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

11	2100	X	1108	-0-	-992	-0-	273	1	805	2	Y	27	7	8					58
							30	9											
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	181	1	610	2	Y	26	5	8					79
							29	9											
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	245	1	536	2	Y	16	5	8					90
							18	9											
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	56	1	446	2	Y	40							130
							44	9											
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	234	1	104	2	Y	23	4	8					149
							25	9											
04	690	N	482	-0-	-208	-0-	216	1	242	2	Y	22	6	8					165
							24	9											

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

11	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	8824	2	77	9	Y	70	3	8					217
12	9920	X	7659	-0-	-2261	-0-	7575	2	84	9	Y	76	184	1	3	8			106
01	9920	X	8700	-0-	-1220	-0-	8619	2	81	9	Y	74	3	8					177
02	8960	X	6382	-0-	-2578	-0-	6326	2	56	9	Y	51	2	8					226
03	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9533	2	70	9	Y	64	182	1	3	8			105
*04	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9928	2	70	9	Y	64	10	8					159

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

11	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	711	1	1242	2	Y	166	179	1	14	8			250
							183	9											
12	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	742	1	449	2	Y	183	173	1	6	8			254
							201	9											
01	2387	X	1749	-0-	-638	-0-	744	1	801	2	Y	185	174	1					265
							204	9											
02	2072	X	1089	-0-	-983	-0-	325	1	662	2	Y	93	173	1					185
							102	9											
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	742	1	1556	2	Y	215	170	1	9	8			221
							237	9											
*04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	716	1	1348	2	Y	170	171	1					220
							187	9											

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	654	1	4076	2	N	45	172	1	6	8	94
							50	9									
12	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	744	1	3895	2	N	50	5	8			139
							55	9									
01	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	723	1	3715	2	N	54	6	8			187
							59	9									
02	4536	X	4305	-0-	-231	-0-	492	1	3784	2	N	26					213
							29	9									
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	744	1	3813	2	N	50	176	1	7	8	80
							55	9									
04	4770	X	4378	-0-	-392	-0-	720	1	3607	2	N	46	7	8			119
							51	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	300	1	10709	2	N	94	179	1	11	8	54
							103	9									
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	310	1	10929	2	N	101	10	8			145
							111	9									
01	11315	X	10615	-0-	-700	-0-	310	1	10198	2	N	97	179	1	10	8	53
							107	9									
02	10360	X	8071	-0-	-2289	-0-	280	1	7745	2	N	42					95
							46	9									
03	11470	X	10472	-0-	-998	-0-	310	1	10067	2	N	86	8	8			173
							95	9									
04	11100	X	9956	-0-	-1144	-0-	300	1	9581	2	N	68	173	1	5	8	63
							75	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7441	-0-	-599	-0-	7411	2	30	9	N	27					301
12	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6796	2	64	9	N	58					359
01	7595	X	6777	-0-	-818	-0-	6714	2	63	9	N	57	183	1			233
02	6944	X	4556	-0-	-2388	-0-	4482	2	74	9	N	67					300
03	7688	X	7364	-0-	-324	-0-	7274	2	90	9	N	82					382
*04	7440	X	6116	-0-	-1324	-0-	6070	2	46	9	N	42					424

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	9046	2	185	9	N	168	187	1			224
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9522	2	156	9	N	142	209	1			157
01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9567	2	259	9	N	235					392
02	8624	X	7387	-0-	-1237	-0-	7253	2	134	9	N	122	387	1			127
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11519	2	541	9	N	492	391	1			228
*04	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	10995	2	435	9	N	395	200	1			423

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	750	1	2228	2	N	19					296
							21	9									
12	3317	X	832	-0-	-2485	-0-	768	1	64	9	N	58					354
01	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	766	1	861	2	N	17	189	1			182
							19	9									
02	2856	X	459	-0-	-2397	-0-	451	1	8	9	N	7					189
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	760	1	2506	2	N	31					220
							34	9									
*04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	722	1	2041	2	N	44					264
							48	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	451	-0-	-1769	-0-	390	1	61	9	N	55					306
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	372	1	2064	2	N	27	191	1			142
							30	9									
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	399	1	2327	2	N	28					170
							31	9									
02	1904	X	428	-0-	-1476	-0-	194	1	199	2	N	32					202
							35	9									
03	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	361	1	1621	2	N	62					264
							68	9									
*04	2670	X	1833	-0-	-837	-0-	377	1	1423	2	N	30	177	1			117
							33	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5541	2	187	9	N	170	194	1			163
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5530	2	140	9	N	127					290
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5283	2	129	9	N	117	188	1			219
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5542	2	3	9	N	3					222
*03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5364	1	153	9	N	139	201	1			160
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					160

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

11	8310	X	7697	-0-	-613	-0-	115	1	7464	2	Y	107	177	1	32	8	153
							118	9									
12	8587	X	6610	-0-	-1977	-0-	99	1	6420	2	Y	83	11	8			225
							91	9									
01	8587	X	6818	-0-	-1769	-0-	149	1	6586	2	Y	75	182	1			118
							83	9									
02	7196	X	4864	-0-	-2332	-0-	117	1	4684	2	Y	57					175
							63	9									
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	86	1	8464	2	Y	96	18	8			253
							106	9									
04	7710	X	6754	-0-	-956	-0-	6655	2	99	9	Y	90					343

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	750	1	1433	2	N	122	200	1			208
							134	9									
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	775	1	1321	2	N	175					383
							193	9									
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	775	1	1487	2	N	71	185	1			269
							78	9									
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	500	1	1656	2	N	-0-					269
03	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	775	1	1208	2	N	77					346
							85	9									
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	700	1	1735	2	N	62	190	1			218
							68	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					139
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					139
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					139
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					139
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					139
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					139

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

11	60030	X	57737	-0-	-2293	-0-	1606	1	55184	2	N	861	719	1				212
							947	9										
12	58931	X	49161	-0-	-9770	-0-	1476	1	46758	2	N	843	728	1				327
							927	9										
01	57319	X	49929	-0-	-7390	-0-	1641	1	47342	2	N	860	907	1				280
							946	9										
02	53900	X	38338	-0-	-15562	-0-	1343	1	36368	2	N	570	536	1				314
							627	9										
03	59675	X	50077	-0-	-9598	-0-	1633	1	47484	2	N	873	1075	1				112
							960	9										
04	57750	X	45202	-0-	-12548	-0-	1559	1	42810	2	N	757	729	1				140
							833	9										

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

11	60000	X	45819	-0-	-14181	-0-	10	1	45523	2	N	260	344	1	47	8		148
							286	9										
12	58621	X	39026	-0-	-19595	-0-	188	1	38347	2	N	446	353	1	40	8		201
							491	9										
01	41556	X	41556	-0-	-0-	-0-	41047	2	509	9	N	463	348	1	85	8		231
02	42756	X	19569	-0-	-23187	-0-	19247	2	322	9	N	293	36	8				488
03	47337	X	3978	-0-	-43359	-0-	3828	2	150	9	N	136	527	1	35	8		62
04	45810	X	217	-0-	-45593	-0-	215	1	2	9	N	2	2	8				62

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-						-0-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

11	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	28	1	16185	2	N	566	525	1	82	8		328
							623	9										
12	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	848	1	17550	2	N	561	513	1	84	8		292
							617	9										
01	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	18889	2	664	9	N	604	526	1	167	8		203
02	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20075	2	465	9	N	423	341	1	85	8		200
03	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18634	2	538	9	N	489	358	1	86	8		245
04	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	5406	2	315	9	N	286	331	1	149	8		51

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	368	3	9	9	N	8					50
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	N	15					65
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	355	3	18	9	N	16					81
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	345	3	8	9	N	7					88
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	429	3	17	9	N	15					103
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15					118

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	428	3	51	9	N	46					73
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	N	45					118
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	386	3	43	9	N	39					157
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					157
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	671	3	36	9	N	33					190
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					190

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	3	23	9	N	21					128
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	3	41	9	N	37					165
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	3	41	9	N	37					202
02	1708 N	1644	-0-	-64	-0-	1626	3	18	9	N	16					218
*03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2244	3	33	9	N	30	184	1			64
*04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1980	3	33	9	N	30					94

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5879	3	63	9	N	57	188	1			72
12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5706	3	78	9	N	71					143
01	5611 X	5048	-0-	-563	-0-	4974	3	74	9	N	67					210
02	5068 X	3798	-0-	-1270	-0-	3729	3	69	9	N	63					273
*03	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5703	3	43	9	N	39	200	1			112
04	5430 X	4857	-0-	-573	-0-	4791	3	66	9	N	60					172

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

11	3630 X	3509	-0-	-121	-0-	3434	3	75	9	N	68	190	1			165
12	3751 X	3463	-0-	-288	-0-	3384	3	79	9	N	72					237
01	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	3660	3	62	9	N	56					293
02	3444 X	3127	-0-	-317	-0-	3121	3	6	9	N	5	180	1			118
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3574	3	114	9	N	104					222
04	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	3269	3	85	9	N	77	184	1			115

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	4805	-0-	-145	-0-	4739	3	66	9	Y	60	190	1			87
12	5084 X	4948	-0-	-136	-0-	4865	3	83	9	Y	75					162
01	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	4792	3	86	9	Y	78					240
02	4592 X	3369	-0-	-1223	-0-	3323	3	46	9	Y	42	192	1			90
03	5084 X	5060	-0-	-24	-0-	4964	3	96	9	Y	87					177
04	4800 X	4781	-0-	-19	-0-	4692	3	89	9	Y	81	192	1			66

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

11	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5674	3	78	9	N	71	190	1			174
12	5797 X	5673	-0-	-124	-0-	5582	3	91	9	N	83					257
01	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	5424	3	89	9	N	81	198	1			140
02	5376 X	3689	-0-	-1687	-0-	3610	3	79	9	N	72					212
03	5952 X	5620	-0-	-332	-0-	5553	3	67	9	N	61					273
04	5760 X	5202	-0-	-558	-0-	5117	3	85	9	N	77	195	1			155

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

11	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4065	3			N	-0-					212
12	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	4172	3	32	9	N	29					241
01	4371 X	4196	-0-	-175	-0-	4111	3	85	9	N	77	188	1			130
02	3948 X	2903	-0-	-1045	-0-	2851	3	52	9	N	47					177
03	4340 X	4337	-0-	-3	-0-	4257	3	80	9	N	73					250
*04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4024	3	62	9	N	56	184	1			122

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

11	4710 X	3559	-0-	-1151	-0-	3461	3	98	9	N	89					198
12	4774 X	4174	-0-	-600	-0-	4088	3	86	9	N	78	196	1			80
01	4960 X	4007	-0-	-953	-0-	3909	3	98	9	N	89					169
02	4480 X	1494	-0-	-2986	-0-	1462	3	32	9	N	29					198
*03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5231	3	61	9	N	55					253
*04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3964	3	121	9	N	110	191	1			172

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

11	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1606	3	36	9	N	33	191	1			62
12	2046 X	1366	-0-	-680	-0-	1346	3	20	9	N	18					80
01	1984 X	1447	-0-	-537	-0-	1413	3	34	9	N	31					111
02	1540 X	900	-0-	-640	-0-	878	3	22	9	N	20					131
03	1705 X	1682	-0-	-23	-0-	1646	3	36	9	N	33					164
04	1650 X	1581	-0-	-69	-0-	1551	3	30	9	N	27					191

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

11	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	2687	3	63	9	N	57					203
12	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2648	3	87	9	N	79					282
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2864	3	89	9	N	81	194	1			169
02	2660 X	2490	-0-	-170	-0-	2442	3	48	9	N	44					213
03	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	2797	3	74	9	N	67					280
04	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2558	3	79	9	N	72	198	1			154

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

11	7320 X	6706	-0-	-614	-0-	6614	3	92	9	N	84	182	1			58
12	7192 X	6785	-0-	-407	-0-	6676	3	109	9	N	99					157
01	7192 X	6613	-0-	-579	-0-	6503	3	110	9	N	100					257
02	6300 X	3426	-0-	-2874	-0-	3384	3	42	9	N	38	198	1			97
*03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	7937	3	118	9	N	107					204
*04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6809	3	102	9	N	93	191	1			106

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	4628	3	107	9	N	97	191	1			194
12	5115	X	4105	-0-	-1010	-0-	3999	3	106	9	N	96					290
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5253	3	133	9	N	121	197	1			214
02	4508	X	3797	-0-	-711	-0-	3708	3	89	9	N	81					295
*03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5485	3	142	9	N	129	197	1			227
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4870	3	124	9	N	113	182	1			158

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

11	7800	X	7328	-0-	-472	-0-	7229	3	99	9	N	90	192	1			123
12	7781	X	7663	-0-	-118	-0-	7503	3	160	9	N	145					268
01	7812	X	7803	-0-	-9	-0-	7650	3	153	9	N	139	193	1			214
02	7056	X	5561	-0-	-1495	-0-	5449	3	112	9	N	102	199	1			117
*03	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7493	3	141	9	N	128					245
04	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	7046	3	125	9	N	114	184	1			175

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2229	3	184	9	N	167					305
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2279	3	163	9	N	148	183	1			270
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2187	3	91	9	N	83	150	1			203
02	2240	N	1701	-0-	-539	-0-	1629	3	72	9	N	65					268
*03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2327	3	75	9	N	68					336
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					336

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	84	1	1092	3	N	-0-					37
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	96	1	818	3	N	-0-					37
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	3	N	-0-					37
02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	75	1	714	3	N	-0-					37
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	3	N	114	82	1			69
							125	9									
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	87	1	1170	3	N	-0-					69

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	84	1	1082	3	N	-0-					94
12	1271	N	833	-0-	-438	-0-	87	1	746	3	N	-0-					94
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	3	N	-0-					94
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	68	1	643	3	N	-0-					94
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1248	3	N	10	104	1			-0-
							11	9									
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	83	1	1116	3	N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	158	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	170	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	164	1	1556	3	N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	169	1	2457	3	N	-0-					-0-
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	160	1	2157	3	N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2	N	-0-			15
12	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2	N	-0-			15
01	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2	N	-0-			15
02	1008 N	755	-0-	-253	-0-	755	2	N	-0-			15
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			15
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			15

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2016	N	1662	-0-	-354	-0-	1656	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2182	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2142	3	10	9	N	9	9	8			-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3759	3	19	9	N	17	17	8			18
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3728	3	23	9	N	21	21	8			18
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	3	33	9	N	30	30	8			18
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	3	45	9	N	41	41	8			18
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	3	41	9	N	37	37	8			18
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	3	35	9	N	32	32	8			18

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438

HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	N	3	3	8			43
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	N	3	3	8			43
01	1519	N	954	-0-	-565	-0-	953	3	1	9	N	1	1	8			43
02	1400	N	1201	-0-	-199	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			43
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	2	8			43
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	2	8			43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1340	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1306	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	923	-0-	-337	-0-	922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1245	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	712	-0-	-492	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1025	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	N	18	18	8			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	520	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	744	N	149	-0-	-595	-0-	145	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2064	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1431	-0-	-501	-0-	1428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	1824	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1676	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1737	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1094	-0-	-670	-0-	1087	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1568	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2606	3	45	9	N	41	41	8			-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2646	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2556	3	44	9	N	40	40	8			-0-
02	2408	N	2028	-0-	-380	-0-	2004	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2573	3	29	9	N	26	26	8			-0-
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	3	36	9	N	33	33	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	542	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1995	3	37	9	N	34	34	8			-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1776	3	37	9	N	34	34	8			-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1657	3	29	9	N	26	26	8			-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20	20	8			-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1626	3	25	9	N	23	23	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2816	3	44	9	N	40	40	8			-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2786	3	34	9	N	31	31	8			-0-
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3019	3	44	9	N	40	40	8			-0-
02	2436 N	2143	-0-	-293	-0-	2122	3	21	9	N	19	19	8			-0-
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2719	3	36	9	N	33	33	8			-0-
*04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2783	3	35	9	N	32	32	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	3	19	9	N	17	17	8			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	3	23	9	N	21	21	8			-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	3	19	9	N	17	17	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

11	900	N	492	-0-	-408	-0-	489	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2882	3	42	9	N	38	38	8			5
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	3	43	9	N	39	39	8			5
01	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2892	3	18	9	N	16	16	8			5
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	3	6	9	N	5	5	8			5
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	3	12	9	N	11	11	8			5
*04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2982	3	7	9	N	6	6	8			5

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			22
12	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2256	3	8	9	N	7	7	8			22
01	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	2136	3	11	9	N	10	10	8			22
02	2408	X	2216	-0-	-192	-0-	2210	3	6	9	N	5	5	8			22
03	2666	X	2170	-0-	-496	-0-	2164	3	6	9	N	5	5	8			22
04	2400	X	1829	-0-	-571	-0-	1826	3	3	9	N	3	3	8			22

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

11	840	N	598	-0-	-242	-0-	592	3	6	9	N	5	5	8			15
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4	4	8			15
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	466	3	4	9	N	4	4	8			15
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8			15
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	3	8			15
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8			15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1529	3	32	9	N	29	29	8			20
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1540	3	43	9	N	39	39	8			20
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	3	26	9	N	24	24	8			20
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	1322	3	14	9	N	13	13	8			20
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	3	14	9	N	13	13	8			20
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	N	6	6	8			20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

11	690	N	643	-0-	-47	-0-	640	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	139	-0-	-449	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	595	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	3	42	9	N	38	38	8			-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	3	51	9	N	46	46	8			-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1316	-0-	-392	-0-	1305	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1934	3	36	9	N	33	33	8			-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1857	3	30	9	N	27	27	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1521	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1761	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3153	-0-	153	2522	3100 3	53 9	N	48	48 8		-0-
12	3100 N	3006	-0-	-94	2428	2949 3	57 9	N	52	52 8		-0-
01	5232 X	2804	-0-	-2428	-0-	2753 3	51 9	N	46	46 8		-0-
02	2324 X	2274	-0-	-50	-0-	2256 3	18 9	N	16	16 8		-0-
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2584 3	31 9	N	28	28 8		-0-
*04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2475 3	42 9	N	38	38 8		-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2078 3	13 9	N	12	12 8		20
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2167 3	13 9	N	12	12 8		20
01	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	1994 3	8 9	N	7	7 8		20
02	1820 N	731	-0-	-1089	-0-	725 3	6 9	N	5	5 8		20
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2323 3	14 9	N	13	13 8		20
04	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1857 3	7 9	N	6	6 8		20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1296 3	34 9	N	31	31 8		30
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1348 3	39 9	N	35	35 8		30
01	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1306 3	29 9	N	26	26 8		30
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	1085 3	12 9	N	11	11 8		30
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1544 3	14 9	N	13	13 8		30
*04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1392 3	7 9	N	6	6 8		30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	814	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1240	N	813	-0-	-427	-0-	803	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	551	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1065	3	22	9	N	20	20	8			-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1189	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1031	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1512	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2331	3	13	9	N	12	12	8			13
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2359	3	13	9	N	12	12	8			13
01	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	2350	3			N	-0-					13
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7	7	8			13
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2872	3	10	9	N	9	9	8			13
*04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	3	4	9	N	4	4	8			13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2177	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2199	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2044	N	1886	-0-	-158	-0-	1875	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2129	3	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2079	3	30	9	N	27	27	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2927	3	57	9	N	52	52	8			85
12	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	2978	3	80	9	N	73	73	8			85
01	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					85
02	2828	X	2098	-0-	-730	-0-	2062	3	36	9	N	33	33	8			85
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2831	3	44	9	N	40	40	8			85
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2792	3	50	9	N	45	45	8			85

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2109	3	61	9	N	55	55	8			-0-
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1811	-0-	-149	-0-	1781	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2118	3	36	9	N	33	33	8			-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2095	3	41	9	N	37	37	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	2347	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2327	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	2038	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2240	X	1797	-0-	-443	-0-	1789	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	2091	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2012	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2230	3	36	9	N	33	33	8			-0-
12	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1717	3	42	9	N	38	38	8			-0-
01	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1908	-0-	-220	-0-	1879	3	29	9	N	26	26	8			-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2212	3	22	9	N	20	20	8			-0-
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2177	3	31	9	N	28	28	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2860	3	72	9	N	65	65	8			-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2938	3	102	9	N	93	93	8			-0-
01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2862	3	69	9	N	63	63	8			-0-
02	2716	N	2290	-0-	-426	-0-	2264	3	26	9	N	24	24	8			-0-
03	3007	N	2836	-0-	-171	-0-	2817	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2850	N	2756	-0-	-94	-0-	2706	3	50	9	N	45	45	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	3	37	9	N	34	34	8			-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2007	3	67	9	N	61	61	8			-0-
01	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1337	-0-	-539	-0-	1331	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1946	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	N	19	19	8			50
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2595	3	56	9	N	51	51	8			50
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2474	3	37	9	N	34	34	8			50
02	2520	N	1859	-0-	-661	-0-	1838	3	21	9	N	19	19	8			50
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	3	57	9	N	52	52	8			50
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2517	3	33	9	N	30	30	8			50

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2020 - WELL PLUGGED 12/30/20

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	31	1	2804	2	N	5					154
							6	9									
*08	2604	N	200	-0-	-2404	-0-	26	1	174	2	N	-0-					154
*09	2880	N	7	-0-	-2873	-0-	1	1	6	2	N	-0-	154	1			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	105	1	1748	2	N	-0-					67
12	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	N	-0-					67
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	110	1	1564	2	N	-0-					67
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	85	1	1495	2	N	-0-					67
03	1643	N	833	-0-	-810	-0-	155	1	678	2	N	-0-					67
04	1620	N	824	-0-	-796	-0-	110	1	714	2	N	-0-					67

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	2	N	-0-			101
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	155	1	897	2	N	-0-			101
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	155	1	945	2	N	-0-			101
02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	140	1	594	2	N	-0-			101
03	1054	N	693	-0-	-361	-0-	155	1	538	2	N	-0-			101
04	1050	N	549	-0-	-501	-0-	150	1	399	2	N	-0-			101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	150	1	733	2	N	-0-			64
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	155	1	706	2	N	-0-			64
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	155	1	708	2	N	-0-			64
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	140	1	594	2	N	-0-			64
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	155	1	672	2	N	-0-			64
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	150	1	616	2	N	-0-			64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

11	660	N	647	-0-	-13	-0-	120	1	527	2	N	-0-			197
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	130	1	444	2	N	-0-			197
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	135	1	758	2	N	-0-			197
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	105	1	494	2	N	-0-			197
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-			197
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	135	1	508	2	N	-0-			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	T. A.	1288	-0-	1288	1288	3	1	1285	2	Y	-0-					90
01	T. A.	688	-0-	688	1976	2	1	677	2	Y	8					98
						9	9									
02	T. A.	338	-0-	338	2314	3	1	335	2	Y	-0-					98
03	2901 X	587	-0-	-2314	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					98
*04	496 X	496	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	12	94	1			16
						13	9									

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1			2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	67	1			12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	5	1	2372	2	N	16					270
							18	9									
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	2	N	18					288
							20	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	5	1	2461	2	N	31					319
							34	9									
02	2184	N	1049	-0-	-1135	-0-	10	1	1026	2	N	12					331
							13	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	4	1	2810	2	N	23					354
							25	9									
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	3	1	2495	2	N	15					369
							17	9									

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8					195
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1557	2	13	9	N	12					207
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					215
02	1596	N	1479	-0-	-117	-0-	1477	2	2	9	N	2					217
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					219
04	1710	N	1155	-0-	-555	-0-	1155	2			N	-0-	190	1			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	30	1	3232	2	N	7					269
							8	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	35	192	1			112
							39	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	44					156
							48	9									
02	3052	X	2321	-0-	-731	-0-	16	1	2273	2	N	29					185
							32	9									
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	N	65					250
							72	9									
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	29	1	3671	2	N	25	190	1			85
							28	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					75
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	12					87
							13	9									
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1042	2	N	18					105
							20	9									
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	17	1	669	2	N	9					114
							10	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	6					120
							7	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	28	1	1011	2	N	9					129
							10	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	30	1	2154	2	N	25					203
							28	9									
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	31	1	2164	2	N	20					223
							22	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	25					248
							28	9									
02	2072	N	1470	-0-	-602	-0-	17	1	1443	2	N	9	196	1			61
							10	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2308	2	N	4					65
							4	9									
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	29	1	2140	2	N	24					89
							26	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	30	1	1721	2	N	29					114
							32	9									
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1740	2	N	25					139
							28	9									
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1731	2	N	26					165
							29	9									
02	1652	N	1133	-0-	-519	-0-	17	1	1106	2	N	9					174
							10	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	30	1	1976	2	N	25					199
							28	9									
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	2	N	23					222
							25	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	30	1	2090	2	N	20					207
							22	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	2	N	20					227
							22	9									
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	31	1	2061	2	N	25					252
							28	9									
02	1988	N	1122	-0-	-866	-0-	15	1	1107	2	N	-0-					252
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	29	1	2518	2	N	23	186	1			89
							25	9									
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2263	2	N	31					120
							34	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	30	1	955	2	N	-0-					188
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	31	1	959	2	N	5					193
							6	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	31	1	972	2	N	9					202
							10	9									
02	924	N	696	-0-	-228	-0-	18	1	671	2	N	6					208
							7	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	32	182	1			58
							35	9									
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	962	2	N	13					71
							14	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	30	1	1995	2	N	25					115
							28	9									
12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	31	1	2042	2	N	24					139
							26	9									
01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	31	1	2003	2	N	33					172
							36	9									
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	19	1	1520	2	N	26					198
							29	9									
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	29	1	2032	2	N	17					215
							19	9									
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	29	1	1913	2	N	29	187	1			57
							32	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

11	780	N	709	-0-	-71	-0-	30	1	670	2	N	8					97
							9	9									
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	31	1	651	2	N	10					107
							11	9									
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	660	2	N	7					114
							8	9									
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	18	1	388	2	N	13					127
							14	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	N	2					129
							2	9									
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	29	1	631	2	N	10					139
							11	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

11	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	28	1	2547	2	N	22					67
							24	9									
12	2821	N	2706	-0-	-115	-0-	30	1	2640	2	N	33					100
							36	9									
01	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	31	1	2673	2	N	29					129
							32	9									
02	2436	N	1918	-0-	-518	-0-	21	1	1885	2	N	11					140
							12	9									
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	N	49					189
							54	9									
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	28	1	2687	2	N	40	194	1			35
							44	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	30	1	482	2	N	5					183
							6	9									
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	474	2	N	13					196
							14	9									
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	31	1	480	2	N	12					208
							13	9									
02	476	N	318	-0-	-158	-0-	17	1	292	2	N	8					216
							9	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	9					225
							10	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	28	1	453	2	N	13					238
							14	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					241
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	2	N	-0-					241
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					241
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	18	1	224	2	N	4					245
							4	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					245
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					245

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	29	1	849	2	N	11					215
							12	9									
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	31	1	867	2	N	15					230
							17	9									
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	31	1	865	2	N	10					240
							11	9									
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	17	1	527	2	N	15	193	1			62
							17	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	N	6					68
							7	9									
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	N	12					80
							13	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	440	2	N	-0-					208
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	31	1	460	2	N	-0-					208
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					208
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	17	1	320	2	N	13					221
							14	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	-0-					221
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	29	1	411	2	N	-0-					221

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	30	1	2573	2	N	37					137
							41	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2623	2	N	40					177
							44	9									
01	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	31	1	2534	2	N	36					213
							40	9									
02	2464	N	1330	-0-	-1134	-0-	18	1	1293	2	N	17					230
							19	9									
03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	N	22	187	1			65
							24	9									
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	29	1	2643	2	N	39					104
							43	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	2	N	32					201
							35	9									
12	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	30	1	2827	2	N	40					241
							44	9									
01	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	30	1	2856	2	N	37	184	1			94
							41	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3147	2	N	11					105
							12	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	31	1	3018	2	N	57					162
							63	9									
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	29	1	2813	2	N	36					198
							40	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	1					207
							1	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	8					215
							9	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	13					228
							14	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1234	2	N	7					235
							8	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					235
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	918	2	N	23	169	1			89
							25	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

11	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	30	1	2108	2	N	42					192
							46	9									
12	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	31	1	2210	2	N	53					245
							58	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	55	188	1			112
							61	9									
02	2044	N	1844	-0-	-200	-0-	22	1	1809	2	N	12					124
							13	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	70					194
							77	9									
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	29	1	2188	2	N	43					237
							47	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

11	990	N	973	-0-	-17	-0-	30	1	929	2	N	13					216
							14	9									
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	31	1	946	2	N	12					228
							13	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	935	2	N	13					241
							14	9									
02	896	N	613	-0-	-283	-0-	18	1	582	2	N	12	191	1			62
							13	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					62
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	30	1	921	2	N	2					64
							2	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	30 28	1 9	2380	2	N	25					108
12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	29 48	1 9	2294	2	N	44					152
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	29 80	1 9	2440	2	N	73					225
02	2268	N	1423	-0-	-845	-0-	17 9	1 9	1397	2	N	8					233
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2459	2	N	-0-					233
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-					233

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	847	2	N	10					164
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	852	2	N	10					174
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	30 14	1 9	839	2	N	13					187
02	840	N	469	-0-	-371	-0-	17 8	1 9	444	2	N	7					194
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	880	2	N	11					205
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	847	2	N	9					214

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

11	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	17 58	1 9	3305	2	N	53					242
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	29 139	1 9	5356	2	N	126	188	1			180
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	30 76	1 9	4715	2	N	69					249
02	4312	X	3408	-0-	-904	-0-	19 23	1 9	3366	2	N	21					270
03	5518	X	3652	-0-	-1866	-0-	23 56	1 9	3573	2	N	51	182	1			139
04	5340	X	3616	-0-	-1724	-0-	23 32	1 9	3561	2	N	29					168

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					221
12	372	X	370	-0-	-2	-0-	27	1	343	2	N	-0-					221
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	29	1	209	2	N	-0-					221
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	19	1	914	2	N	-0-					221
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	31	1	4052	2	N	10					231
							11	9									
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	29	1	3879	2	N	23					254
							25	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	27					104
							30	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	24					128
							26	9									
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1796	2	N	27					155
							30	9									
02	1652	N	1161	-0-	-491	-0-	16	1	1134	2	N	10					165
							11	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1804	2	N	28					193
							31	9									
04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	30	1	1661	2	N	25					218
							28	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	5					104
							6	9									
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	31	1	733	2	N	1					105
							1	9									
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	31	1	775	2	N	7					112
							8	9									
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	20	1	610	2	N	13					125
							14	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	N	-0-					125
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	29	1	673	2	N	10					135
							11	9									

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	30	1	7775	2	N	66					181
							73	9									
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	30	1	7669	2	N	80	192	1			69
							88	9									
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	31	1	7571	2	N	88					157
							97	9									
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	18	1	4363	2	N	35					192
							39	9									
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	31	1	7969	2	N	74	191	1			75
							81	9									
*04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	29	1	6847	2	N	64					139
							70	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4174	-0-	-86	-0-	30 64	1 9	4080	2	N	58	194	1			134
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	31 105	1 9	4226	2	N	95					229
01	4371	X	4346	-0-	-25	-0-	30 91	1 9	4225	2	N	83	192	1			120
02	3892	X	3235	-0-	-657	-0-	20 46	1 9	3169	2	N	42					162
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	30 83	1 9	4390	2	N	75					237
04	4230	X	4090	-0-	-140	-0-	29 86	1 9	3975	2	N	78	190	1			125

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	4043	2	N	42					231
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	31 50	1 9	4131	2	N	45					276
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	31 68	1 9	3978	2	N	62	187	1			151
02	3836	X	2708	-0-	-1128	-0-	22 31	1 9	2655	2	N	28					179
03	4247	X	3437	-0-	-810	-0-	28 42	1 9	3367	2	N	38					217
04	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	28 32	1 9	3599	2	N	29					246

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	29 36	1 9	1580	2	N	33					235
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	1683	2	N	44	194	1			85
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	1639	2	N	30					115
02	1540	N	1084	-0-	-456	-0-	20 35	1 9	1029	2	N	32					147
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	31 44	1 9	1584	2	N	40					187
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	29 41	1 9	1514	2	N	37					224

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	11790	-0-	-1290	-0-	30 152	1 9	11608	2	N	138	185	1			307
12	13299	X	12149	-0-	-1150	-0-	31 168	1 9	11950	2	N	153	184	1			276
01	12741	X	12008	-0-	-733	-0-	31 162	1 9	11815	2	N	147	184	1			239
02	11228	X	9521	-0-	-1707	-0-	20 121	1 9	9380	2	N	110					349
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	31 129	1 9	12258	2	N	117	182	1			284
04	11790	X	11669	-0-	-121	-0-	29 345	1 9	11295	2	N	314	369	1			229

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	13352	-0-	-658	-0-	29	1	13200	2	N	112	190	1			236
							123	9									
12	14291	X	13477	-0-	-814	-0-	31	1	13316	2	N	118	193	1			161
							130	9									
01	14105	X	13096	-0-	-1009	-0-	31	1	12941	2	N	113					274
							124	9									
02	12572	X	9574	-0-	-2998	-0-	21	1	9423	2	N	118	186	1			206
							130	9									
03	13795	X	13695	-0-	-100	-0-	31	1	13500	2	N	149	192	1			163
							164	9									
04	13350	X	12674	-0-	-676	-0-	29	1	12502	2	N	130					293
							143	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

11	1230	X	956	-0-	-274	-0-	953	3	3 9	N	3		94
12	1271	X	670	-0-	-601	-0-	670	3		N	-0-		94
01	1271	X	600	-0-	-671	-0-	600	3		N	-0-		94
02	1148	X	602	-0-	-546	-0-	600	3	2 9	N	2		96
03	1271	X	261	-0-	-1010	-0-	261	3		N	-0-		96
04	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	3		N	-0-		96

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		100
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1774	3	15	9	N	14					224
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1634	3	22	9	N	20					244
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11					255
02	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	1113	3	8	9	N	7					262
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1631	3	4	9	N	4					266
04	1650	N	1348	-0-	-302	-0-	1348	3			N	-0-					266

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	2243	3	22	9	N	20					207
12	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2537	3	48	9	N	44					251
01	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2338	3	17	9	N	15					266
02	2408	X	755	-0-	-1653	-0-	749	3	6	9	N	5					271
03	2573	X	191	-0-	-2382	-0-	190	3	1	9	N	1					272
04	2490	X	134	-0-	-2356	-0-	134	3			N	-0-					272

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

11	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					48
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					48
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					48
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					48
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					48
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1403	3	13	9	N	12					260
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1100	3	31	9	N	28					288
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1002	3	22	9	N	20					308
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	1002	3	12	9	N	11					319
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1193	3	32	9	N	29					348
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1266	3	24	9	N	22					370

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1165	3	11	9	N	10	194	1			146
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	3	18	9	N	16					162
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	3	42	9	N	38					200
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					201
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1					202
04	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	3			N	-0-					202

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

11	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1459	3	7	9	N	6					92
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	3	17	9	N	15					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					107
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

11	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2609	3	30	9	N	27	192	1			38
12	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2528	3	13	9	N	12					50
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	3	23	9	N	21					71
02	2464	N	2000	-0-	-464	-0-	1991	3	9	9	N	8					79
03	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2466	3	28	9	N	25					104
04	2610	N	2396	-0-	-214	-0-	2375	3	21	9	N	19					123

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	N	33					104
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1922	2	11	9	N	10					114
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1515	2	36	9	N	33	129	1			18
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1836	2	45	9	N	41					59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					66
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4					70
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					73
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	758	2	63	9	N	57					130
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	349	2	4	9	N	4					42
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	N	11					53
*12	403	N	321	-0-	-82	-0-	311	2	10	9	N	9					62
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	N	16					78
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOBART RANCH WELL #: RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					117
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					117
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					117
02	700	N	396	-0-	-304	-0-	396	3			N	-0-					117
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					117
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13					26
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	9	N	29					55
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	9	N	4					59
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

11	780	N	730	-0-	-50	-0-	719	3	11	9	N	10		129
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	752	3	22	9	N	20		149
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	N	10		159
02	672	N	320	-0-	-352	-0-	313	3	7	9	N	6		165
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	738	3	6	9	N	5		170
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2		172

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-		-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-		-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-		-0-
02	504	N	265	-0-	-239	-0-	265	3			N	-0-		-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-		-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1457	3	8	9	N	7		201
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1466	3	11	9	N	10		211
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-	211 1	-0-
02	1372	N	945	-0-	-427	-0-	945	3			N	-0-		-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-		-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	N	8					45
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	N	14					59
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	3	24	9	N	22					81
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	522	3	6	9	N	5					86
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	3	26	9	N	24					110
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	953	3	21	9	N	19					129

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					7
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					7
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					7
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					7
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					7
*04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					100
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					100
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					100
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	398	3			N	-0-					100
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					100
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					132
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					132
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	450	1	1333	3	N	10					167
							11	9									
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	3	N	17					184
							19	9									
01	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	465	1	1359	3	N	13					197
							14	9									
02	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	420	1	790	3	N	5					202
							6	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	465	1	1483	3	N	15					217
							17	9									
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	450	1	1341	3	N	10	194	1			33
							11	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	544	3	10	9	N	9					91
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	3	9	9	N	8					99
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	460	3	3	9	N	3					102
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	3			N	-0-					102
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	3	3	9	N	3					105
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	N	4					109

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	3	14	9	N	13					165
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	3	18	9	N	16					181
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	3	11	9	N	10					191
02	1148	N	573	-0-	-575	-0-	567	3	6	9	N	5					196
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	3	11	9	N	10					206
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					206

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1436	3	14	9	N	13					138
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1449	3	19	9	N	17					155
01	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1406	3	20	9	N	18					173
02	1344	N	1114	-0-	-230	-0-	1101	3	13	9	N	12					185
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20	9	N	18					203
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	3	13	9	N	12	183	1			32

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					156
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	3	7	9	N	6					162
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	3	15	9	N	14					176
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	N	10					186
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	N	16					202
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	3	10	9	N	9					211

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1601	3	15	9	N	14	195	1			31
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	3	25	9	N	23					54
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1565	3	14	9	N	13					67
02	1484	N	735	-0-	-749	-0-	724	3	11	9	N	10					77
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	3	25	9	N	23					100
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	N	19					119

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					95
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					95
01	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-					95
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					95
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					57
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					57
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					57
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	3			N	-0-					57
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					57
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	43	1			14

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

11	810	N	698	-0-	-112	-0-	691	3	7	9	N	6					68
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	839	3	8	9	N	7					75
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					85
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	563	3	6	9	N	5					90
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	N	8					98
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					102

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					30
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					30
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					30
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					30
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	3	31	9	N	28					123
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	3	19	9	N	17					140
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1434	3	24	9	N	22					162
02	1260 N	945	-0-	-315	-0-	925	3	20	9	N	18					180
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1714	3	61	9	N	55					235
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1589	3	21	9	N	19	194	1			60

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2355	-0-	-165	-0-	459	1	1895	3	N	1					18
							1	9									
12	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	474	1	1767	3	N	2					20
							2	9									
01	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	474	1	1957	3	N	-0-					20
02	2212	N	1077	-0-	-1135	-0-	428	1	649	3	N	-0-					20
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	474	1	2218	3	N	-0-					20
04	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	459	1	1740	3	N	-0-					20

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					31
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					31
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					31
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					31
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					31
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	3	14	9	N	13					75
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1596	3	17	9	N	15					90
01	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1444	3	20	9	N	18					108
02	1512	N	1101	-0-	-411	-0-	1088	3	13	9	N	12					120
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	3	22	9	N	20					140
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1602	3	24	9	N	22					162

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					13
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					13
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					13
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					13
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					13
*04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1515	3	21	9	N	19					153
12	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1554	3	31	9	N	28					181
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1536	3	25	9	N	23					204
02	1428 N	1140	-0-	-288	-0-	1120	3	20	9	N	18					222
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1729	3	31	9	N	28					250
*04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	3	30	9	N	27	196	1			81

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

11	4860 X	4670	-0-	-190	-0-	4574	3	96	9	N	87	187	1			147
12	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	4407	3	94	9	N	85					232
01	4805 X	4387	-0-	-418	-0-	4289	3	98	9	N	89					321
02	4368 X	3404	-0-	-964	-0-	3362	3	42	9	N	38	186	1			173
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5193	3	64	9	N	58					231
04	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	4532	3	78	9	N	71					302

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

11	5850 X	5153	-0-	-697	-0-	5142	3	11	9	N	10	188	1			64
12	6014 X	5286	-0-	-728	-0-	5183	3	103	9	N	94					158
01	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5177	3	22	9	N	20					178
02	5180 X	4190	-0-	-990	-0-	4114	3	76	9	N	69					247
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5430	3	20	9	N	18	190	1			75
04	5160 X	5159	-0-	-1	-0-	5043	3	116	9	N	105					180

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

11	4560 X	4408	-0-	-152	-0-	4212	3	196	9	N	178	191	1			196
12	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4137	3	129	9	N	117					313
01	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4104	3	158	9	N	144	190	1			267
02	4116 X	2887	-0-	-1229	-0-	2873	3	14	9	N	13					280
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4651	3	213	9	N	194					474
04	4410 X	4219	-0-	-191	-0-	4070	3	149	9	N	135	198	1			411

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3933	3	123	9	N	112					290
12	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	4028	3	118	9	N	107	193	1			204
01	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3747	3	102	9	N	93					297
02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-	3654	3	9	9	N	8					305
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	3	7	9	N	6					311
*04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4356	3	68	9	N	62	191	1			182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3659	3	85	9	N	77	179	1			181
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	3709	3	87	9	N	79					260
01	4216	X	3827	-0-	-389	-0-	3738	3	89	9	N	81	181	1			160
02	3752	X	2721	-0-	-1031	-0-	2678	3	43	9	N	39					199
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4677	3	102	9	N	93					292
04	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3581	3	22	9	N	20					312

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1427	3	42	9	N	38					279
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1287	3	79	9	N	72					351
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1331	3	58	9	N	53	188	1			216
02	1372	N	1096	-0-	-276	-0-	1085	3	11	9	N	10					226
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	N	25					251
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1169	3	11	9	N	10					261

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

11	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2254	3	112	9	N	102	176	1			157
12	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2225	3	87	9	N	79					236
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2303	3	122	9	N	111	194	1			153
02	2212	N	1554	-0-	-658	-0-	1510	3	44	9	N	40					193
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2513	3	100	9	N	91					284
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2247	3	83	9	N	75	183	1			176

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3054	3	70	9	N	64					195
12	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3106	3	83	9	N	75					270
01	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3101	3	91	9	N	83	196	1			157
02	2996	X	2206	-0-	-790	-0-	2153	3	53	9	N	48					205
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3396	3	114	9	N	104	193	1			116
*04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3069	3	70	9	N	64					180

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

11	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	3361	3	80	9	N	73	193	1			179
12	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3401	3	98	9	N	89					268
01	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3408	3	101	9	N	92	199	1			161
02	3276	X	2706	-0-	-570	-0-	2649	3	57	9	N	52					213
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3571	3	108	9	N	98	187	1			124
04	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	3309	3	85	9	N	77					201

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6809	3	215	9	N	195					426
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6746	3	187	9	N	170	194	1			402
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6699	3	149	9	N	135	191	1			346
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5098	3	76	9	N	69					415
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7028	3	284	9	N	258	375	1			298
*04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6536	3	165	9	N	150					448

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490 N	2328	-0-	-162	-0-	300	1	1962	3	N	60					234
						66	9									
12	2511 N	2108	-0-	-403	-0-	310	1	1741	3	N	52					286
						57	9									
01	2480 N	2028	-0-	-452	-0-	310	1	1649	3	N	63	200	1			149
						69	9									
02	2184 N	959	-0-	-1225	-0-	945	3	14	9	N	13					162
03	2108 N	1541	-0-	-567	-0-	1512	3	29	9	N	26					188
04	1950 N	1419	-0-	-531	-0-	1400	3	19	9	N	17					205

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1235	1	3062	3	N	100	174	1			211
						110	9									
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1276	1	2931	3	N	155	176	1			190
						171	9									
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1276	1	3083	3	N	145					335
						160	9									
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	1153	1	1354	3	N	39	178	1			196
						43	9									
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	1276	1	3968	3	N	105					301
						116	9									
*04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	1235	1	3277	3	N	123	177	1			247
						135	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

11	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	300	1	6872	3	N	133	193	1			446
						146	9									
12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7009	3	N	146	194	1			398
						161	9									
01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	310	1	7089	3	N	146	191	1			353
						161	9									
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	280	1	3070	3	N	53					406
						58	9									
03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	310	1	7387	3	N	119	193	1			332
						131	9									
*04	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	300	1	6686	3	N	119					451
						131	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3271	1	3023	3	N	150	353	1			499
						165	9									
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	3381	1	1957	3	N	91	185	1			405
						100	9									
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	3381	1	1893	3	N	76					481
						84	9									
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3052	1	1161	3	N	39					520
						43	9									
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	3381	1	2795	3	N	86	175	1			431
						95	9									
*04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3271	1	1476	3	N	44	172	1			303
						48	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

11	33947 X	33947	-0-	-0-	-0-	2446	1	31105	3	N	360	417	1			596
						396	9									
12	36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	2529	1	33634	3	N	305	214	1			687
						336	9									
01	45340 X	45340	-0-	-0-	-0-	2529	1	42208	3	N	548	573	1			662
						603	9									
02	29676 X	29676	-0-	-0-	-0-	2285	1	26997	3	N	358	423	1			597
						394	9									
03	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	2529	1	32128	3	N	309	248	1			658
						340	9									
*04	30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	2446	1	27906	3	N	228	411	1			475
						251	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10745	3	143	9	N	130	185	1			384
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10956	3	167	9	N	152	191	1			345
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10879	3	171	9	N	155					500
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7005	3	112	9	N	102					602
03	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13069	3	164	9	N	149	194	1			557
*04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11754	3	145	9	N	132	188	1			501

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

11	7980	X	7397	-0-	-583	-0-	7325	3	72	9	N	65					229
12	8308	X	7461	-0-	-847	-0-	7371	3	90	9	N	82					311
01	8308	X	7377	-0-	-931	-0-	7283	3	94	9	N	85	195	1			201
02	7504	X	4135	-0-	-3369	-0-	4089	3	46	9	N	42					243
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8635	3	91	9	N	83					326
*04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7568	3	125	9	N	114	197	1			243

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					122
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					122
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					122
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	477	3			N	-0-					122
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					122
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					122

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

11	360	X	103	-0-	-257	-0-	61	1	42	9	N	38	1	8			140
12	372	X	103	-0-	-269	-0-	63	1	40	9	N	36	3	8			173
01	279	X	102	-0-	-177	-0-	63	1	39	9	N	35	169	1	2	8	37
02	168	X	86	-0-	-82	-0-	57	1	29	9	N	26					63
03	186	X	86	-0-	-100	-0-	63	1	23	9	N	21	1	8			83
*04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	61	1	55	9	N	50	1	8			132

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3393	2	174	9	Y	158	27	8			236
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	922	1	3334	2	Y	141	178	1	23	8	176
							155	9									
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	866	1	2847	2	Y	156	183	1	22	8	127
							172	9									
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	593	1	3008	2	Y	102					229
							112	9									
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	983	1	2970	2	Y	159	174	1	24	8	190
							175	9									
04	4260	X	3608	-0-	-652	-0-	759	1	2676	2	Y	157	175	1	27	8	145
							173	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15304	3	15	9	N	14	194	1			38
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15317	3	31	9	N	28					66
01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15361	3	20	9	N	18					84
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13873	3	35	9	N	32					116
03	14415	X	7874	-0-	-6541	-0-	7866	3	8	9	N	7					123
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					123

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9774	-0-	9774	9774	9774	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9825	-0-	9825	19599	9825	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5576	-0-	5576	25175	5576	2			N	-0-					-0-
03	35520	X	10345	-0-	-25175	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
*04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

11	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	101	1	2632	2	Y	-0-					3
12	2852	N	2765	-0-	-87	-0-	100	1	2665	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	93	1	2436	2	Y	-0-					3
02	2548	N	1321	-0-	-1227	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					3
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	88	1	2278	2	Y	-0-					3
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2239	2	Y	-0-					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	37					184
							41	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	28					212
							31	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	54	191	1			75
							59	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	2	N	-0-					75
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	2	N	56					131
							62	9									
04	1830	N	1191	-0-	-639	-0-	38	1	1092	2	N	55					186
							61	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

*05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					32
*06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					32
*07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					32
*08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					32
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
*10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					32
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					32
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					32
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					32
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					32
*03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					32
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					32

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1710	X	1690	-0-	-20	-0-	1690	2			N	-0-					27
*07	1767	X	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					27
*08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					27
*09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					27
*10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					27
*11	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					27
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					27
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					27
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					27
*03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					27
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	2			N	-0-					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					53
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					53
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	2			Y	-0-					53
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1535	1			Y	-0-					53
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					53
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

11	4260	X	3340	-0-	-920	-0-	3333	2	7	9	N	6					137
12	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	3300	2	8	9	N	7					144
01	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3720	2	9	9	N	8					152
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4647	2	2	9	N	2					154
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					154
*04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					154

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					589
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					589
01	3100	N	6200	-0-	3100	3100	3261	2	2939	9	N	2672					3261
02	2800	N	1575	-0-	-1225	1875	1397	2	178	9	N	162	162	1			3261
*03	3100	N	2892	-0-	-208	1667	2892	2			N	-0-					3261
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1667					N	NO RPT					3261

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					3
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			14
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	643	2	692	9	N	629			643
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			643
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			643
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			643

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			145
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			145
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	2489	2	2578	9	N	2344			2489
02	2184	X	768	-0-	-1416	-0-	768	2			N	-0-			2489
*03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-			2489
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2489

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2848	-0-	-152	2444	2848	2			N	-0-			102
12	5229	X	2785	-0-	-2444	-0-	2785	2			N	-0-			102
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	2572	2	2717	9	N	2470			2572
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			2572
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			2572
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2572

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			79
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1			80
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			80
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	376	2	414	9	N	376			376
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			376
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			376
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			376

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					51
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					51
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					51
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2112	2			N	-0-					102
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2711	2	14	9	N	13					115
*12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23					138
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2179	2	111	9	N	101	191	1			48
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	1383	-0-	-1965	-0-	1383	2			N	-0-					128
11	1680	X	944	-0-	-736	-0-	944	2			N	-0-					128
*12	1581	X	920	-0-	-661	-0-	920	2			N	-0-					128
*01	1240	X	720	-0-	-520	-0-	720	2			N	-0-					128
*02	868	X	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					128
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					40
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					40
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					205
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					205
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					268
12	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	33	1	1596	2	N	-0-					268
01	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	68	1	1782	2	N	113					381
							124	9									
02	1932	X	1671	-0-	-261	-0-	1671	2			N	-0-					381
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	140	1	3829	2	N	-0-					381
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3495	2	11	9	N	10					391

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					40
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	36	1	1743	2	N	-0-					40
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	N	-0-					40
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					40
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	143					183
							157	9									
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1091	-0-	-673	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					95
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					95
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					95
02	784	N	579	-0-	-205	-0-	579	2			N	-0-					95
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					95
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					95

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11					185
12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1959	2	19	9	N	17					202
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1976	2	25	9	N	23	180	1			45
02	1764	N	1016	-0-	-748	-0-	996	2	20	9	N	18					63
03	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1617	2	26	9	N	24					87
04	1950	N	101	-0-	-1849	-0-	101	2			N	-0-					87

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

11	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					137
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2808	2	6	9	N	5					142
01	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2697	2	11	9	N	10					152
02	2464	N	1520	-0-	-944	-0-	1514	2	6	9	N	5					157
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	2	6	9	N	5					162
04	2610	N	1835	-0-	-775	-0-	1827	2	8	9	N	7					169

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					140
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					140
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					140
02	1484	N	1010	-0-	-474	-0-	1010	2			N	-0-					140
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					140
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					140

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1623	2	29	9	N	26					160
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					160
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1669	2	66	9	N	60	190	1			30
02	1540	N	1107	-0-	-433	-0-	1072	2	35	9	N	32					62
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	N	30					92
04	1680	N	1203	-0-	-477	-0-	1192	2	11	9	N	10					102

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					159
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3045	2	43	9	N	39	142	1			56
01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					56
02	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1284	2	9	9	N	8					64
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3194	2	36	9	N	33					97
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	N	5					102

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					139
12	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	1180	2			N	-0-					139
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	2	70	9	N	64	175	1			28
02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	1380	2			N	-0-					28
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1691	2	46	9	N	42					70
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1566	2	35	9	N	32					102

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

11	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-					98
12	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2697	2	31	9	N	28					126
01	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2474	2	3	9	N	3					129
02	2520	X	1422	-0-	-1098	-0-	1420	2	2	9	N	2					131
03	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	2014	2	9	9	N	8					139
04	2640	X	1312	-0-	-1328	-0-	1297	2	15	9	N	14					153

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	374	7			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					44
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					44
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					44
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					44
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-					113
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					113
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-					113
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	849	2			N	-0-					113
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					113
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	842	2	13	9	N	12					125

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-	129	7			60
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					60
*01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					60
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					60
*03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					60
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	#	3272	-0-	-178	-0-	2796	2	476	9	N	433	385	1	1976	7	450
12	3348	#	3147	-0-	-201	-0-	2672	2	475	9	N	432	579	1			303
01	3348	#	2658	-0-	-690	-0-	2298	2	360	9	N	327	386	1			244
02	3024	#	905	-0-	-2119	-0-	769	2	136	9	N	124	195	1			173
03	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	331	193	1			311
04	3270	#	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					311

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			N	-0-					170
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					170
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9					179
02	1764	N	1506	-0-	-258	-0-	1492	2	14	9	N	13					192
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					192
*04	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					129
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					129
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					129
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	598	3	151	9	N	137					266
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					266
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	7		104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

11	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					20
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					22
01	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	871	2	934	9	N	849					871
02	952	#	300	-0-	-652	-0-	300	2			N	-0-					871
*03	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					871
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					871

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

*09	810	#	800	-0-	-10	-0-	767	3	33	9	N	30					169
*10	837	#	690	-0-	-147	-0-	659	3	31	9	N	28					197
*11	810	#	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-					197
*12	837	#	374	-0-	-463	-0-	374	2			N	-0-					197
*01	837	#	373	-0-	-464	-0-	373	2			N	-0-					197
02	756	#	332	-0-	-424	-0-	332	2			N	-0-					197
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					197
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

11	DELQ	PR	133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	35	-0-	35	168	35	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					206
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					206
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					206
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					206
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					206
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	46	-0-	-2124	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	962	-0-	-1110	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	189	-0-	-2074	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4420	2	11	9	N	10					108
12	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3816	2	11	9	N	10					118
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3693	2	2	9	N	2					120
02	3472	X	1699	-0-	-1773	-0-	1699	2			N	-0-					120
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	N	3					123
04	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					123

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
01	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

11	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

11	1200	#	837	-0-	-363	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	1240	#	713	-0-	-527	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	1240	#	250	-0-	-990	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	154	-0-	-938	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	474	-0-	-394	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	420	-0-	-420	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

11	1500	#	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
12	1581	#	862	-0-	-719	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	1581	#	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1428	#	661	-0-	-767	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	1457	#	1062	-0-	-395	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1410	#	1112	-0-	-298	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

11	1110	#	619	-0-	-491	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
01	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1395	#	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

11	3225	R	3225	-0-	-0-	-0-	3213	2	12	9	N	11					109
12	3286	#	2244	-0-	-1042	-0-	2233	2	11	9	N	10					119
01	3286	#	3140	-0-	-146	-0-	3139	2	1	9	N	1					120
02	2968	#	1985	-0-	-983	-0-	1985	2			N	-0-					120
03	3586	R	3586	-0-	-0-	-0-	3582	2	4	9	N	4					124
04	3180	#	2653	-0-	-527	-0-	2653	2			N	-0-					124

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	60	1	591	2	N	-0-					-0-
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
01	558	N	62	-0-	-496	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	56	1	498	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	772	2	N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

11	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					53
12	2821	#	2642	-0-	-179	-0-	2642	3			N	-0-					53
01	2821	#	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			N	-0-					53
02	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					53
*03	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					53
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					55
12	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					55
01	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					55
02	1904 N	1398	-0-	-506	-0-	1395	3	3	9	N	3					58
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					60
*04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

11	2100 X	1742	-0-	-358	-0-	1742	2			N	-0-					48
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					48
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					48
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					29
*12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					29
*01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					29
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					32
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					32
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					32
02	1176 N	781	-0-	-395	-0-	781	3			N	-0-					32
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					32
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					33
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	28	1	21	2	N	-0-					33
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					33
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	30	1	22	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	2539	-0-	-851	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

11	11130	16082	-0-	4952	B	120674	16082	3			N	-0-				153
12	11501	2769	-0-	-8732	B	111942	2609	3	160	9	N	145	170	1		128
01	11501	18435	-0-	6934	B	118876	17893	3	542	9	N	493	188	1		433
02	10388	22729	-0-	12341	B	131217	22422	3	307	9	N	279	465	1		247
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 131217																
03	11501	24646	-0-	13145	B	144362	24353	3	293	9	N	266	113	1		400
04	11130	NO RPT	-0-	-11130	B	133232					N	NO RPT				400

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

*11	11130	21180	-0-	10050	B	549243	21161	3	19	9	N	17				74
*12	11501	39693	-0-	28192	B	577435	39569	3	124	9	N	113	149	1		38
*01	11501	32575	-0-	21074	B	598509	32465	3	110	9	N	100				138
*02	10388	28210	-0-	17822	B	616331	28107	3	103	9	N	94	193	1		39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 616331																
*03	11501	22179	-0-	10678	B	627009	22070	3	109	9	N	99				138
*04	11130	NO RPT	-0-	-11130	B	615879					N	NO RPT				138

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	73	96	1		151
12	0 N	294	-0-	294	B	294	174	3	120	9	N	109	126	1		134
01	777 N	483	-0-	-294	B	-0-	369	3	114	9	N	104				238
02	0 N	389	-0-	389	B	389	320	3	69	9	N	63	169	1		132
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 389																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	389					N	66	45	1		153
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT				153

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

11	3090	5925	-0-	2835	B	15516	5925	3			N	-0-				-0-
12	0	6001	-0-	6001	B	21517	6001	3			N	-0-				-0-
01	5130	5811	-0-	681	B	22198	5811	3			N	-0-				-0-
02	0	5125	-0-	5125	B	27323	5125	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27323																
03	0	4566	-0-	4566	B	31889	4566	3			N	-0-				-0-
04	1917	NO RPT	-0-	-1917	B	29972					N	NO RPT				-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4126	2	17	9	N	15					119
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4527	2	25	9	N	23					142
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15					157
02	3108	X	1900	-0-	-1208	-0-	1894	2	6	9	N	5					162
03	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3838	2	17	9	N	15					177
04	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	3535	2	24	9	N	22					199

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					94
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	96	3	25	9	N	23					117
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					117
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	3	11	9	N	10					127
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					60
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					60
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					60
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					60
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					52
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					52
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					52
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					52
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					95
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					95
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					95
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					110
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	3	24	9	N	22					132
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					132
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					132
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					10
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					10
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					10
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	3	11	9	N	10					20
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	560	3	31	9	N	28					28
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	12					192
							13	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	N	13					205
							14	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-					205
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	19	1	1029	2	N	-0-					205
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	N	-0-					205
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1571	2	N	-0-					205

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	844	2	233	9	N	212	184	1			28
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					28
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					134
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3					137
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1429	2	75	9	N	68	184	1			21
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					21
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

*10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					257
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					257
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					257
*01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					257
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					257
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3					80
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	N	4					84
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	N	4	1	8			87
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					87
*03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	N	10					97
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2069	2	15	9	N	14	79	1			32

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	2	N	82					227
							90	9									
12	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	49	1	1274	2	N	35					262
							39	9									
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	58	1	1801	2	N	79	189	1			152
							87	9									
02	1876	N	1615	-0-	-261	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					152
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	2	N	182					334
							200	9									
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	60	1	1709	2	N	2	177	1			159
							2	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	151	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	3	28	9	N	25					25
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2065	2	253	9	N	230	171	1			189
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1525	2	275	9	N	250					436
*12	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	1569	2	303	9	N	275	384	1			327
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2141	2	263	9	N	239					566
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1684	2	163	9	N	148	544	1			170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	55	58	1			87
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	529	2	68	9	N	62					149
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	839	2	158	9	N	144	190	1			103
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1037	2	103	9	N	94					197
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	825	2	76	9	N	69	173	1			93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

11	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	21601	2		N	-0-			-0-
12	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	23458	2		N	-0-			-0-
01	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2		N	-0-			-0-
02	18480 X	12018	-0-	-6462	-0-	12018	2		N	-0-			-0-
03	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2		N	-0-			-0-
*04	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	25308	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2		N	-0-			-0-
12	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2		N	-0-			-0-
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-			-0-
02	6524 X	5435	-0-	-1089	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
03	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2		N	-0-			-0-
*04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

11	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-			-0-
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
*04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	863	-0-	-877	-0-	863	2		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-			187
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	30	1	31	2	N	-0-			187
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-			187
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	28	1	9	2	N	-0-			187
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			187
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-			187

HUNTOON, N. (MORROW LO.) //CONT.// 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3554	2	11	9	N	10					76
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	2	28	9	N	25					101
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3450	2	52	9	N	47					148
02	2548	X	1537	-0-	-1011	-0-	1462	2	75	9	N	68					216
03	2821	X	16	-0-	-2805	-0-	16	2			N	-0-					216
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					216

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	23	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	3073	3			N	-0-					20
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					20
01	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					20
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	2731	3			N	-0-	20	1			-0-
03	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					19
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					21
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	775	2	1	9	N	1					22
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					22
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					112
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					112
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					112
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					112
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					112
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					99
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					99
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					99
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					99
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					99
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					78
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					78
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					78
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					78
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	15	1	2227	2	N	-0-					265
12	3348	X	1494	-0-	-1854	-0-	15	1	1416	2	N	57					322
							63	9									
01	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	15	1	2164	2	N	36	188	1			170
							40	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	N	-0-					170
03	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	15	1	2954	2	N	90	185	1			75
							99	9									
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	-0-					75

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					280
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					281
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					282
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					283
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					285
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	6	-0-	6	11	6	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	65	-0-	65	137	65	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	29	-0-	29	166	29	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	38	-0-	38	204	38	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	180	1	3505	3	N	-0-					132
12	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	186	1	3826	3	N	-0-					132
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	186	1	3920	3	N	-0-					132
02	3892	X	2891	-0-	-1001	-0-	114	1	2777	3	N	-0-					132
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	186	1	4889	3	N	-0-					132
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	180	1	4231	3	N	-0-					132

KEM ENERGY, INC. 455126
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1					24
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	3	4	9	N	4					28
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	3	10	9	N	9					37
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	3	8	9	N	7					44
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	3	2	9	N	2					46
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					46

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11 9	N	10		170
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		170
01	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1862	2	14 9	N	13		183
02	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2		N	-0-		183
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4 9	N	4		187
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		187

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-		68
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1 9	N	1		69
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3250	2	4 9	N	4		73
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6 9	N	5		78
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3295	2	4 9	N	4		82
*04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1 9	N	1		83

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

11	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	3		N	-0-		-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-		-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		-0-
03	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		37
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		37
*12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-		37
*01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		37
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	19	7			88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					21
12	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5353	2			Y	-0-					21
01	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			Y	-0-					21
02	4872	X	2497	-0-	-2375	-0-	2497	2			Y	-0-					21
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					21
04	5220	X	4711	-0-	-509	-0-	4711	2			Y	-0-					21

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

11	2430	N	1810	-0-	-620	-0-	1754	2	56	9	N	51					111
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					111
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1	72	1			40
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1890	-0-	-240	-0-	1890	2			N	-0-					17
*12	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			N	-0-					17
*01	2170	X	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					17
02	1820	X	820	-0-	-1000	-0-	820	2			N	-0-					17
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					70
12	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			N	-0-					70
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2942	2	36	9	N	33					103
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					103
03	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			N	-0-					103
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					103

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	24	1	8429	2	Y	137					241
							151	9									
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	22	1	7817	2	Y	127	184	1			184
							140	9									
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	24	1	7694	2	Y	73	187	1			70
							80	9									
02	6720	X	4118	-0-	-2602	-0-	13	1	4026	2	Y	72					142
							79	9									
03	7440	X	7394	-0-	-46	-0-	17	1	7254	2	Y	112	182	1			72
							123	9									
*04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	26	1	7406	2	Y	155	177	1			50
							171	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					22
12	3441	#	3399	-0-	-42	-0-	3399	3			N	-0-					22
01	3441	#	3391	-0-	-50	-0-	3391	3			N	-0-					22
02	3080	#	2569	-0-	-511	-0-	2569	3			N	-0-					22
*03	3513		3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					22
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					17
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	42	3	10	9	N	9					26
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					26
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					26
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4	9	N	4			42
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			42
*01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			42
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

11	3780 #	3378	-0-	-402	-0-	3236	3	142	9	N	129	354	1	66
12	3844 #	2525	-0-	-1319	-0-	2474	3	51	9	N	46			112
01	3844 #	2364	-0-	-1480	-0-	2364	3			N	-0-			112
02	3444 #	1465	-0-	-1979	-0-	1426	3	39	9	N	35			147
03	3751 #	3383	-0-	-368	-0-	3307	3	76	9	N	69			216
04	3390 #	3134	-0-	-256	-0-	3051	3	83	9	N	75	161	1	130

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					55
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5					60
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					67
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1450	-0-	-1250	-0-	540	1	910	3	N	-0-					185
12	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	558	1	1899	3	N	-0-					185
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	558	1	2049	3	N	-0-					185
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	468	1	1864	3	N	-0-					185
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	558	1	2093	3	N	-0-					185
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	540	1	2028	3	N	-0-					185

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					17
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					17
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					17
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					17
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820		3873	-0-	1053	2571	3873	2			N	-0-					137
12	7819		4081	-0-	-3738	-0-	4081	2			N	-0-					137
01	2914		3924	-0-	1010	1010	3924	2			N	-0-					137
02	2632		1957	-0-	-675	335	1957	2			N	-0-					137
03	2914		4226	-0-	1312	1647	4226	2			N	-0-					137
04	2820		NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2825	-0-	-1315	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	499	-0-	-3779	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1093	-0-	-1707	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1333	-0-	-827	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1162	-0-	-1225	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1280	-0-	-1107	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1296	-0-	-860	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3892	-0-	-548	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2983	-0-	-1171	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					22
11	3000	N	3430	-0-	430	430	3430	2			Y	-0-					22
*12	3100	N	3730	-0-	630	1060	3730	2			Y	-0-					22
*01	3100	N	2502	-0-	-598	462	2502	2			Y	-0-					22
*02	2434	N	1972	-0-	-462	-0-	1972	2			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

10	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*12	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*01	3348	X	2213	-0-	-1135	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*02	3024	X	1682	-0-	-1342	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

*10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3064	-0-	-1016	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*12	4216	X	2655	-0-	-1561	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*01	4216	X	2567	-0-	-1649	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*02	3808	X	1792	-0-	-2016	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

10	2170	N	755	-0-	-1415	-0-	755	2			N	-0-					13
11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					13
*12	2406	N	2157	-0-	-249	-0-	2157	2			N	-0-					13
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					13
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

10	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*12	4743	X	2131	-0-	-2612	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*01	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	2149	-0-	-2135	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5213	2			N	-0-					22
11	5520	X	3679	-0-	-1841	-0-	3679	2			N	-0-					22
*12	5611	X	3587	-0-	-2024	-0-	3587	2			N	-0-					22
*01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					22
*02	4676	X	3401	-0-	-1275	-0-	3401	2			N	-0-					22
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					13
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					13
*12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					13
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					13
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					75
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					75
01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					75
02	224	#	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					75
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					75
04	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

11	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5					150
*12	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13					163
01	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1312	2	33	9	N	30	168	1			25
*02	725	R	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	N	17					42
*03	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					57
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					57

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

11	630 #	591	-0-	-39	-0-	591	2		N	-0-			188
12	651 #	620	-0-	-31	-0-	620	2		N	-0-			188
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			188
02	560 #	356	-0-	-204	-0-	356	2		N	-0-			188
*03	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			188
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			188

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILES GAS UNIT WELL #: RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

10	12679 X	12654	-0-	-25	-0-	12654	2	N	-0-			73
11	12000 X	11898	-0-	-102	-0-	11898	2	N	-0-			73
*12	12555 X	11387	-0-	-1168	-0-	11387	2	N	-0-			73
*01	12555 X	11244	-0-	-1311	-0-	11244	2	N	-0-			73
*02	11340 X	8086	-0-	-3254	-0-	8086	2	N	-0-			73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2	N	-0-			-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-			-0-
02	700 N	445	-0-	-255	-0-	445	2	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2	N	-0-			-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	896	-0-	-1243	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	933	-0-	-1206	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	811	-0-	-617	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	900	N	70	-0-	-830	-0-	70	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	S	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
12	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37
01	47	S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37
02	28	S	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					37
03	31	S	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					37
04	30	S	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	364	N	253	-0-	-111	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	588	N	357	-0-	-231	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1128	-0-	-912	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	624	-0-	-468	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	920	-0-	-370	-0-	920	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1341	-0-	-1539	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1298	-0-	-1678	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	657	-0-	-715	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	737	-0-	-613	-0-	737	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

11	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	353	-0-	-1383	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	671	-0-	-919	-0-	671	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

11	1710	X	1030	-0-	-680	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	952	N	561	-0-	-391	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

11	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2			N	-0-					38
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					38
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					38
02	2520	X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2			N	-0-					38
03	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					38
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	20	-0-	-1480 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-					252
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					252
01	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	24	1	1898	2	N	62	174	1			140
							68	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	14	1	1208	2	N	59					199
							65	9									
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	8	1	398	2	N	15					214
							17	9									
*04	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	25	1	2762	2	N	83	170	1			127
							91	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

11	690	N	621	-0-	-69 B	-0-	16	1	570	2	N	32					467
							35	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	29	1	561	2	N	6					473
							7	9									
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	25	1	539	2	N	31	174	1			330
							34	9									
02	588	N	381	-0-	-207 B	-0-	19	1	354	2	N	7					337
							8	9									
03	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	22	1	398	2	N	11					348
							12	9									
*04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	26	1	526	2	N	29					377
							32	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675					N	NO RPT					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	2053	1	18	9	N	16					55
*11	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1719	2	111	9	N	101					156
*12	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2235	2	123	9	N	112	181	1			87
*01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2106	2	113	9	N	103					190
*02	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1772	2	72	9	N	65	169	1			86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					86
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					86

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

*10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	1463	1	75	9	N	68				97
*11	1320	N	1156	-0-	-164 B	-0-	1078	2	78	9	N	71				168
*12	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1228	2	43	9	N	39				207
*01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1323	2	62	9	N	56				263
*02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1034	2	20	9	N	18				281
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				281
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				281

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

11	5490	X	4616	-0-	-874 B	-0-	4492	2	124	9	N	113				885
12	5208	X	4913	-0-	-295 B	-0-	4766	2	147	9	N	134	186	1		833
01	5146	X	3574	-0-	-1572 B	-0-	3532	2	42	9	N	38	195	1		676
02	5706	X	5706	-0-	-0- B	-0-	5669	2	37	9	N	34	181	1		529
*03	5273	X	5273	-0-	-0- B	-0-	5122	2	151	9	N	137				666
*04	4740	X	4651	-0-	-89 B	-0-	4640	2	11	9	N	10				676

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				275
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				275
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-				275
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-				275
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	22	1	89	2	N	-0-				275
*04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5339					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4715	2	97	9	N	88	192	1	415	7	153
12	5373 X	5373	-0-	-0-	B	-0-	5253	2	120	9	N	109					262
01	4916 X	4916	-0-	-0-	B	-0-	4787	2	129	9	N	117	185	1			194
02	1700 X	1700	-0-	-0-	B	-0-	1667	2	33	9	N	30					224
*03	3881 X	3881	-0-	-0-	B	-0-	3870	2	11	9	N	10					234
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					N	NO RPT					234

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	99	7			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5127 X	5127	-0-	-0-	B	-0-	5029	2	98	9	N	89	197	1			217
12	5468 X	5468	-0-	-0-	B	-0-	5405	2	63	9	N	57					274
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	40	149	1			165
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	B	-0-					N	-0-					165
*03	4504 X	4504	-0-	-0-	B	-0-	4503	2	1	9	N	1					166
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	B	-0-					N	NO RPT					166

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3318 X	3318	-0-	-0-	B	-0-	3285	2	33	9	N	30	281	7			80
12	3787 X	3787	-0-	-0-	B	-0-	3765	2	22	9	N	20					100
01	3555 X	3555	-0-	-0-	B	-0-	3531	2	24	9	N	22					122
02	3083 X	3083	-0-	-0-	B	-0-	3074	2	9	9	N	8					130
03	2883 X	2475	-0-	-408	B	-0-	2456	2	19	9	N	17					147
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-					N	NO RPT					147

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2537	-0-	-13	B	-0-	2368	2	169	9	N	154	186	1			230
12	2635	X	2603	-0-	-32	B	-0-	2365	2	238	9	N	216	318	1			128
01	2731	X	2731	-0-	-0-	B	-0-	2521	2	210	9	N	191					319
02	2380	X	1443	-0-	-937	B	-0-	1418	2	25	9	N	23					342
03	2635	X	2075	-0-	-560	B	-0-	2036	2	39	9	N	35					377
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					N	NO RPT					377

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-	436	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

11	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	1933	2	164	9	N	149	182	1	193	7	178
12	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2076	2	23	9	N	21	76	1			123
01	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2			N	-0-					123
02	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2008	2	2	9	N	2					125
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2213	2	207	9	N	188					313
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					313

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

11	2280	X	-0-	-0-	-2280	B	-0-					N	208	187	1			91
12	2387	X	966	-0-	-1421	B	-0-	842	2	124	9	N	113					204
01	2399	X	2399	-0-	-0-	B	-0-	2189	2	210	9	N	191	180	1			215
02	2156	X	460	-0-	-1696	B	-0-	426	2	34	9	N	31					246
03	1829	X	35	-0-	-1794	B	-0-	24	2	11	9	N	10					256
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					256

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

11	8070	X	7942	-0-	-128	B	-609771	7887	2	55	9	N	50	398	7			189
12	8308	X	8324	-0-	16	B	-609755	8290	2	34	9	N	31					220
01	8184	X	8212	-0-	28	B	-609727	8192	2	20	9	N	18	111	1			127
02	7336	X	5946	-0-	-1390	B	-609727	5946	2			N	-0-					127
03	8215	X	8785	-0-	570	B	-609157	8743	2	42	9	N	38					165
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	B	-609157					N	NO RPT					165

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	10	1	686	2	N	-0-					46
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	10	1	737	2	N	-0-					46
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	10	1	730	2	N	-0-					46
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	10	1	611	2	N	-0-					46
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	10	1	678	2	N	-0-					46
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					27
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					27
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					27
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	371	7			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					31
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					31
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					31
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4281	3	2	9	N	2					33
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	N	7					40
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

11	300	N	201	-0-	-99	-0-	60	1	141	2	N	-0-					52
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	126	2	N	-0-					52
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	62	1	117	2	N	-0-					52
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	56	1	146	2	N	-0-					52
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	62	1	111	2	N	-0-					52
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					52

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3325	2	7	9	N	6					135
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3789	2	4	9	N	4					139
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3612	2	42	9	N	38					177
02	2520	X	1209	-0-	-1311	-0-	1196	2	13	9	N	12					189
03	2790	X	1521	-0-	-1269	-0-	1493	2	28	9	N	25					214
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3020	2	6	9	N	5					219

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

11	1650	N	1389	-0-	-261	-0-	1389	2			N	-0-					43
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					43
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					43
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	1196	2			N	-0-					43
03	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			N	-0-					43
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					43

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1311	2	211	9	N	192	192	1			18
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					18
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					18
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					18
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					56
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					56
01	2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	2			Y	-0-					56
02	2464 X	1799	-0-	-665	-0-	1799	2			Y	-0-					56
03	2728 X	2253	-0-	-475	-0-	2253	2			Y	-0-					56
04	2490 X	2198	-0-	-292	-0-	2198	2			Y	-0-					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	19					109
							21	9									
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	44	2	N	9					118
							10	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	78	2	21	9	N	19					137
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	37	2	22	9	N	20					157
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	44					201
							48	9									
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	17					218
							19	9									

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	721	-0-	-209	-0-	60	1	661	2	N	-0-					22
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	13					35
							14	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	15					50
							17	9									
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	56	1	451	2	N	-0-					50
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	N	4					54
							4	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	2	N	-0-					54

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	463	-0-	463	979	463	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	123	-0-	123	1102	123	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	463	-0-	463	1565	463	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1551	-0-	1551	1551	1551	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2943	1392	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	916	-0-	916	3859	916	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	1554	-0-	1554	5413	1554	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5413					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					130
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2	57	1			75
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					75
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					75
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					15
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					15
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					15
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					15
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					112
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					112
*12	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					112
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					112
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3922	2	83	9	N	75	134	7			248
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4700	2	114	9	N	104	195	1			157
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3159	2	80	9	N	73					230
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	N	2					232
*03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2856	2	112	9	N	102					334
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					334

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	583	7			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					109
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	20	1	253	2	N	-0-					109
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					109
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	2650	3		Y	-0-			20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

11	1050 N	920	-0-	-130	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2010	-0-	-450	-0-	2008	2	2	9	N	2					49
12	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2073	2	6	9	N	5					54
01	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	2109	2	20	9	N	18					72
02	2240	X	1104	-0-	-1136	-0-	1093	2	11	9	N	10					82
03	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	2028	2	29	9	N	26					108
*04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	N	38					146

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3774	2	124	9	N	113	191	1			128
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3916	2	154	9	N	140	193	1			75
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3870	2	138	9	N	125					200
02	3388	X	3001	-0-	-387	-0-	2906	2	95	9	N	86	199	1			87
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3623	2	138	9	N	125					212
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3565	2	135	9	N	123	191	1			144

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			207
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			207
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			207
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					120
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2					122
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	N	1					123
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	40	7			117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	85	7			46
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					46
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					46
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1	-0-	-1559	-0-	1	2			N	-0-	44	7			132
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					132
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					132
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					132
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					132
04	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					132

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	652	7			181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2335	2	18	9	N	16	167	1	48	7	165
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2418	2	10	9	N	9					174
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2400	2	42	9	N	38	140	1			72
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					87
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2527	2	37	9	N	34					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280	7			198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	450	7			238
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	172	1			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	N	20					239
12	1085 N	945	-0-	-140	-0-	937	2	8	9	N	7					246
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1034	2	168	9	N	153	167	1			232
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					232
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					232
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6192	2	224	9	N	204	332	1			448
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7102	2	233	9	N	212	512	1			148
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6537	2	130	9	N	118	175	1			91
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2637	2	35	9	N	32					123
03	2294	X	1276	-0-	-1018	-0-	1167	2	109	9	N	99					222
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					222

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	324	7			516
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	435	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2826	2	53	9	N	48	367	7			325
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2719	2	34	9	N	31					356
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	2	9	9	N	8	175	1			189
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					189
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2121	2	21	9	N	19					208
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2720	2	76	9	N	69	164	1	755	7	188
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	N	27					215
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	N	16	180	1			51
02	2324	X	738	-0-	-1586	-0-	738	2			N	-0-					51
03	2573	X	711	-0-	-1862	-0-	700	2	11	9	N	10					61
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					61

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	2			N	-0-	339	7			193
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					197
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					197
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					197
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	499	2	22	9	N	20					217
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3438	2	53	9	N	48	581	7			546
12	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-	171	1			375
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3595	2	4	9	N	4	180	1			199
02	3192	X	1030	-0-	-2162	-0-	1030	2			N	-0-					199
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4916	2	33	9	N	30					229
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					229

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	170	1	709	7	279
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	2	12	9	N	11					290
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	N	5	163	1			132
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	N	9					141
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4414	2	11	9	N	10					151
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					151

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6097	2	57	9	N	52	175	1	427	7	272
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6146	2	54	9	N	49					321
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5904	2	28	9	N	25	173	1			173
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19					192
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6508	2	86	9	N	78					270
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					270

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

11	3960	X	3019	-0-	-941	-0-	2883	2	136	9	N	124	175	1	967	7	266
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5431	2	118	9	N	107					373
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5023	2	56	9	N	51	170	1			254
02	4564	X	528	-0-	-4036	-0-	526	2	2	9	N	2					256
03	4278	X	3825	-0-	-453	-0-	3683	2	142	9	N	129	172	1			213
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					213

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3788	2	78	9	N	71	604	7			335
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3891	2	10	9	N	9					344
01	3503	X	2721	-0-	-782	-0-	2720	2	1	9	N	1	167	1			178
02	3164	X	127	-0-	-3037	-0-	127	2			N	-0-					178
03	3999	X	478	-0-	-3521	-0-	467	2	11	9	N	10					188
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					188

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3590	2	120	9	N	109	371	7			370
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3721	2	107	9	N	97	165	1			302
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3746	2	147	9	N	134	167	1			269
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					269
03	682	X	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-					269
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					269

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3444	2	48	9	N	44					435
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5113	2	40	9	N	36	178	1			293
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5237	2	66	9	N	60	179	1			174
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2100	2	13	9	N	12					186
*03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5555	2	36	9	N	33					219
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					219

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	533	7			166
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15					181
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					182
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					182
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1133	2	47	9	N	43					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7019	2	493	9	N	448	336	1	698	7	457
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7496	2	242	9	N	220	331	1			346
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3173	2	50	9	N	45	174	1			217
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	N	14					231
*03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1499	2	22	9	N	20					251
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					251

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5019	-0-	-1191	-0-	4958	2	61	9	N	55	940	7			407
12	6324	X	4734	-0-	-1590	-0-	4700	2	34	9	N	31					438
01	6200	X	4431	-0-	-1769	-0-	4423	2	8	9	N	7	172	1			273
02	5404	X	1305	-0-	-4099	-0-	1305	2			N	-0-					273
03	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	4411	2	25	9	N	23					296
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					296

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6316	2	39	9	N	35	169	1			454
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6301	2	112	9	N	102	164	1			392
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6222	2	88	9	N	80	172	1			300
02	3640	X	2104	-0-	-1536	-0-	2093	2	11	9	N	10					310
03	4030	X	1105	-0-	-2925	-0-	1094	2	11	9	N	10					320
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					320

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8299	-0-	-131	-0-	8156	2	143	9	N	130	498	1	716	7	261
12	8711	X	8391	-0-	-320	-0-	8288	2	103	9	N	94					355
01	8711	X	8499	-0-	-212	-0-	8418	2	81	9	N	74	168	1			261
02	7868	X	4935	-0-	-2933	-0-	4921	2	14	9	N	13					274
*03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9110	2	50	9	N	45					319
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					319

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5537	2	210	9	N	191	176	1	654	7	221
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5314	2	233	9	N	212	176	1			257
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5120	2	143	9	N	130	170	1			217
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4082	2	110	9	N	100					317
*03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4711	2	84	9	N	76					393
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					393

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5603	2	72	9	N	65	500	7			295
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5482	2	14	9	N	13					308
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5444	2	9	9	N	8					316
02	2324	X	2020	-0-	-304	-0-	2003	2	17	9	N	15					331
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					331
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					331

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	553	2	29	9	N	26	70	7			277
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	171	1			107
01	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					107
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

11	8460	X	5875	-0-	-2585	-0-	5838	2	37	9	N	34	164	1	712	7	337
12	8742	X	7256	-0-	-1486	-0-	7220	2	36	9	N	33					370
01	8742	X	7125	-0-	-1617	-0-	7061	2	64	9	N	58	214	1			214
02	7896	X	3558	-0-	-4338	-0-	3541	2	17	9	N	15					229
*03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8969	2	25	9	N	23					252
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					252

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4506	2	97	9	N	88	430	7			423
12	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3663	2	2	9	N	2	169	1			256
01	3875	X	1524	-0-	-2351	-0-	1408	2	116	9	N	105	203	1			158
02	3500	X	1349	-0-	-2151	-0-	1335	2	14	9	N	13					171
03	3875	X	2965	-0-	-910	-0-	2866	2	99	9	N	90					261
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					261

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	524	7			128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	3	23	9	N	21					178
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	3	11	9	N	10					188
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	N	5					193
02	1820	N	1245	-0-	-575	-0-	1245	3			N	-0-					193
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2161	3	8	9	N	7					200
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	3	20	9	N	18	196	1			22

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

11	4380	#	3721	-0-	-659	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	4371	#	3750	-0-	-621	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4185	#	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	#	3743	-0-	-37	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
03	5101		4891	-0-	-210	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*04	4252	R	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

11	1230 #	1152	-0-	-78	-0-	1152	2		N	-0-			24
12	1240 #	1165	-0-	-75	-0-	1165	2		N	-0-			24
01	1240 #	1238	-0-	-2	-0-	1238	2		N	-0-			24
02	1120 #	903	-0-	-217	-0-	903	2		N	-0-			24
*03	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			24
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

11	4 #	4	-0-	-0-	B	-164	4	3	N	-0-			-0-
12	3 #	4	-0-	1	B	-163	4	3	N	-0-			-0-
01	3 #	3	-0-	-0-	B	-163	3	3	N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	B	-164	3	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41		CANCELLED UNDERAGE ->		-123					
03	4 #	2	-0-	-2	B	-43	2	3	N	-0-			-0-
04	4 #	4	-0-	-0-	B	-43	4	3	N	-0-			-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	#	4	-0-	-0- B	-164	4	3			N	-0-					-0-
12	3	#	4	-0-	1 B	-163	4	3			N	-0-					-0-
01	3	#	3	-0-	-0- B	-163	3	3			N	-0-					-0-
02	4	#	3	-0-	-1 B	-164	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-123									
03	4	#	2	-0-	-2 B	-43	2	3			N	-0-					-0-
04	4	#	4	-0-	-0- B	-43	4	3			N	-0-					-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	8	-0-	-22 B	-118	2	3	6	9	N	5					281
12	31	#	41	-0-	10 B	-108	2	3	39	9	N	35					316
01	31	#	15	-0-	-16 B	-124	2	3	13	9	N	12					328
02	28	#	13	-0-	-15 B	-139	2	3	11	9	N	10					338
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-60									
03	31	#	15	-0-	-16 B	-95	1	3	14	9	N	13					351
04	30	#	13	-0-	-17 B	-112	2	3	11	9	N	10					361

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	#	-0-	-0-	-4 B	-104					N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4 B	-108					N	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6 B	-114					N	-0-					-0-
02	6	#	NO RPT	-0-	-6 B	-120					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-62									
03	6	#	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2018

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	N	-0-					30
12	1240 N	978	-0-	-262	-0-	46	1	932	2	N	-0-					30
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					30
02	1596 N	520	-0-	-1076	-0-	34	1	486	2	N	-0-					30
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	44	1	1569	2	N	-0-					30
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					310
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10					320
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					325
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					330
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					217
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	115	2	127	9	N	115					332
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					333
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					335
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5					340
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					501
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					505
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	5					510
						6	9									
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					514
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					523
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					523

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					1105
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					1110
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	507	2	N	10					1120
							11	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5					1125
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					1130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1130

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					316
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					326
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	1	7	2	N	4					330
							4	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					340
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13					353
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					362
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8					370
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10					380
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					387
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					394
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

11	1139	N	322	-0-	-817	-0-	322	2			N	-0-					618
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3116	2	34	9	N	31					649
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	71	1	3137	2	N	41					690
							45	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1742	2	68	9	N	62					752
*03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2703	2	47	9	N	43					795
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					795

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1077	-0-	1077	1077	98	1	979	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1649	-0-	1649	2726	1649	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		471	-0-	471	3197	418	2	53	9	N	48					48
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3197					N	NO RPT					48

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					25
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					25
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3069	2	83	9	N	75	399	7			243
12	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2877	2	74	9	N	67	173	1			137
01	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3138	2	84	9	N	76					213
02	2968	X	1549	-0-	-1419	-0-	1524	2	25	9	N	23					236
03	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2708	2	68	9	N	62					298
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					298

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

11	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					40
12	4030	X	3471	-0-	-559	-0-	3471	2			N	-0-					40
01	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			N	-0-					40
02	3640	X	2208	-0-	-1432	-0-	2208	2			N	-0-					40
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					40
04	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	3221	2			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6847	2	22	9	N	20					56
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7038	2	11	9	N	10					66
01	7006	X	6902	-0-	-104	-0-	6876	2	26	9	N	24					90
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6464	2	13	9	N	12					102
03	7006	X	5960	-0-	-1046	-0-	5950	2	10	9	N	9					111
04	6780	X	6222	-0-	-558	-0-	6194	2	28	9	N	25					136

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

11	22380	X	21727	-0-	-653	-0-	21727	2			N	-0-					25
12	22847	X	22298	-0-	-549	-0-	22298	2			N	-0-					25
01	22847	X	22152	-0-	-695	-0-	22152	2			N	-0-					25
02	20496	X	19680	-0-	-816	-0-	19680	2			N	-0-					25
03	22568	X	21788	-0-	-780	-0-	21788	2			N	-0-					25
04	21720	X	21015	-0-	-705	-0-	21015	2			N	-0-					25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	591	2	39	9	N	35					35
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	2	11	9	N	10					45
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

11	502	R	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	2	N	-0-					38
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38
02	336	#	230	-0-	-106	-0-	22	1	208	2	N	-0-					38
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					38
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	36	1	9245	2	N	8					39
							9	9									
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	62	1	11930	2	N	2					41
							2	9									
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	62	1	12115	2	N	11					52
							12	9									
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	36	1	6065	2	N	8					60
							9	9									
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	60	1	10941	2	N	14					74
							15	9									
*04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	54	1	8921	2	N	18					92
							20	9									

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-		48
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	758	3	45	9	N	41		89
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-		89
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	761	3	136	9	N	124		213
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-		213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-		45
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1537	3	56	9	N	51		96
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1587	3	65	9	N	59		155
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-		155
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-		155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4147	2	21	9	N	19		112
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4109	2	13	9	N	12		124
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4132	2	10	9	N	9		133
02	2744	X	1334	-0-	-1410	-0-	1334	2			N	-0-		133
*03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3645	2	4	9	N	4		137
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		137

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					1202
12	4619	X	3960	-0-	-659	-0-	3917	2	43	9	N	39					1241
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	194	1	3618	2	N	44					1285
							48	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3442	2	97	9	N	88					1373
*03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4372	2	19	9	N	17					1390
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1390

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	104					120
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					120

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					397
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5					402
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	N	3					405
							3	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	557	2	11	9	N	10					415
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					420
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					137
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					137
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

11	3240 X	2949	-0-	-291 B	-0-	94	1	2842	2	N	12			259
						13	9							
12	3348 X	3009	-0-	-339 B	-0-	97	1	2905	2	N	6			265
						7	9							
01	3348 X	2947	-0-	-401 B	-0-	177	1	2757	2	N	12			277
						13	9							
02	2912 X	2388	-0-	-524 B	-0-	115	1	2254	2	N	17			294
						19	9							
03	3224 X	3212	-0-	-12 B	-0-	205	1	3007	2	N	-0-			294
04	2940 X	2810	-0-	-130 B	-0-	173	1	2623	2	N	13			307
						14	9							

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

11	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	94	1	4388	2	N	-0-			68
12	4526 X	4225	-0-	-301 B	-0-	97	1	4119	2	N	8			76
						9	9							
01	4526 X	4120	-0-	-406 B	-0-	97	1	4023	2	N	-0-			76
02	4088 X	2440	-0-	-1648 B	-0-	61	1	2379	2	N	-0-			76
03	4526 X	4189	-0-	-337 B	-0-	94	1	4089	2	N	5			81
						6	9							
04	4380 X	3697	-0-	-683 B	-0-	94	1	3603	2	N	-0-			81

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	50	-0-	-400 B	-0-	6	1	44	2	N	-0-					13
12	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	22	1	180	2	N	-0-					13
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	25	1	191	2	N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					13
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	22	1	341	2	N	-0-					13
04	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	12	1	119	2	N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

11	3570	X	3014	-0-	-556 B	-0-	92	1	2905	2	N	15					73
							17	9									
12	3689	X	3680	-0-	-9 B	-0-	97	1	3550	2	N	30					103
							33	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	97	1	3097	2	N	25					128
							28	9									
02	2800	X	1779	-0-	-1021 B	-0-	67	1	1706	2	N	5					133
							6	9									
03	3689	X	2931	-0-	-758 B	-0-	97	1	2832	2	N	2					135
							2	9									
04	3570	X	3027	-0-	-543 B	-0-	93	1	2932	2	N	2					137
							2	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

11	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	94	1	2787	2	N	33					287
							36	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	75	1	1254	2	N	12	182	1			117
							13	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	97	1	1492	2	N	40					157
							44	9									
02	2100	N	1848	-0-	-252 B	-0-	67	1	1781	2	N	-0-					157
03	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	89	1	2456	2	N	38					195
							42	9									
*04	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	88	1	2453	2	N	39					234
							43	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					53
12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					53
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					53
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					53
*03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					82
12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	475	3	20	9	N	18					100
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	343	3	44	9	N	40					140
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					140
*03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					90
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1386	3	88	9	N	80					170
01	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					170
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					170
*03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2022	-0-	-108 B	-0-	30	1	1992	2	N	-0-					199
12	2108	N	2087	-0-	-21 B	-0-	31	1	2056	2	N	-0-					199
01	2108	N	2047	-0-	-61 B	-0-	31	1	1970	2	N	42					241
							46	9									
02	1876	N	1687	-0-	-189 B	-0-	21	1	1666	2	N	-0-					241
03	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	30	1	2062	2	N	-0-					241
*04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	30	1	1974	2	N	-0-					241

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1690	-0-	-410 B	-0-	20	1	1670	2	N	-0-					64
12	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	29	1	1927	2	N	-0-					64
01	2232	X	1968	-0-	-264 B	-0-	29	1	1933	2	N	5					69
							6	9									
02	2016	X	1992	-0-	-24 B	-0-	20	1	1972	2	N	-0-					69
03	2232	X	2104	-0-	-128 B	-0-	28	1	2076	2	N	-0-					69
*04	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	29	1	1874	2	N	1					70
							1	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	30	1	749	2	N	-0-			45
12	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	31	1	620	2	N	-0-			45
01	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	24	1	684	2	N	-0-			45
02	728	N	502	-0-	-226	B	-0-	17	1	485	2	N	-0-			45
03	651	N	634	-0-	-17	B	-0-	31	1	603	2	N	-0-			45
04	690	N	520	-0-	-170	B	-0-	30	1	490	2	N	-0-			45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	589	-0-	-71	B	-0-	29	1	558	2	N	2			89
								2	9							
12	620	N	599	-0-	-21	B	-0-	31	1	568	2	N	-0-			89
01	651	N	628	-0-	-23	B	-0-	31	1	596	2	N	1			90
								1	9							
02	560	N	521	-0-	-39	B	-0-	19	1	502	2	N	-0-			90
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	31	1	653	2	N	7			97
								8	9							
*04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	30	1	575	2	N	5			102
								6	9							

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1682	-0-	-358	B	-0-	22	1	1660	2	N	-0-			230
12	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2438	2	N	-0-			230
01	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2195	2	N	-0-			230
02	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1669	2	N	-0-			230
03	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2493	2	N	-0-			230
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2194	2	N	-0-			230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					77
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					77
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					77
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2			N	-0-					77
03	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	3	1	89	2	N	-0-					77
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	17	1	80	2	N	-0-					77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	28	1	1374	2	N	-0-					175
12	1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	29	1	1360	2	N	14					189
						15	9									
01	1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	31	1	1129	2	N	10					199
						11	9									
02	1316 N	962	-0-	-354 B	-0-	20	1	942	2	N	-0-					199
03	1395 N	1302	-0-	-93 B	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					199
*04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	30	1	1150	2	N	10					209
						11	9									

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	30	1	2109	2	N	5					192
						6	9									
12	2387 N	2280	-0-	-107 B	-0-	31	1	2230	2	N	17					209
						19	9									
01	2294 N	2257	-0-	-37 B	-0-	31	1	2208	2	N	16					225
						18	9									
02	2016 N	1568	-0-	-448 B	-0-	20	1	1548	2	N	-0-					225
03	2294 N	2145	-0-	-149 B	-0-	31	1	2114	2	N	-0-					225
04	2190 N	2078	-0-	-112 B	-0-	30	1	2046	2	N	2	181	1			46
						2	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2903	-0-	-187 B	-0-	30	1	2873	2	N	-0-					57
12	3193	X	3041	-0-	-152 B	-0-	31	1	2999	2	N	10					67
							11	9									
01	3193	X	2972	-0-	-221 B	-0-	31	1	2935	2	N	5					72
							6	9									
02	2772	X	2019	-0-	-753 B	-0-	19	1	2000	2	N	-0-					72
03	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	31	1	3142	2	N	7					79
							8	9									
04	2940	X	2913	-0-	-27 B	-0-	30	1	2850	2	N	30	78	1			31
							33	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

11	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	2			N	-0-	7	7			115
12	3782	X	3645	-0-	-137 B	-0-	3635	2	10	9	N	9					124
*01	3782	X	3657	-0-	-125 B	-0-	3654	2	3	9	N	3					127
*02	3416	X	2256	-0-	-1160 B	-0-	2256	2			N	-0-					127
*03	3782	X	2933	-0-	-849 B	-0-	2931	2	2	9	N	2	2	8			127
04	3660	X	3035	-0-	-625 B	-0-	3033	2	2	9	N	2					129

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

11	1950	N	1823	-0-	-127 B	-0-	1823	2			N	-0-	373	7			180
12	2108	N	1923	-0-	-185 B	-0-	1912	2	11	9	N	10					190
*01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1921	2	6	9	N	5	1	8			194
*02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					194
*03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					194
04	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1812	2	3	9	N	3					197

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

11	2760	X	2606	-0-	-154 B	-0-	2606	2			N	-0-	220	7			104
12	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-					104
*01	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-					104
*02	2548	X	1792	-0-	-756 B	-0-	1792	2			N	-0-					104
*03	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3014	2	14	9	N	13					117
04	2850	X	2727	-0-	-123 B	-0-	2718	2	9	9	N	8					125

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	199	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	155	7			187
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-	266	7			205
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2225	2	8	9	N	7					212
*01	2201	N	2177	-0-	-24 B	-0-	2171	2	6	9	N	5					217
*02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1418	2	2	9	N	2					219
*03	2232	N	2126	-0-	-106 B	-0-	2091	2	35	9	N	32					251
04	2100	N	2026	-0-	-74 B	-0-	2017	2	9	9	N	8	191	1			68

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	775	-0-	-275 B	-0-	775	2			N	-0-					132
12	1085	N	540	-0-	-545 B	-0-	540	2			N	-0-					132
*01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					132
*02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					132
*03	527	N	213	-0-	-314 B	-0-	213	2			N	-0-					132
04	690	N	139	-0-	-551 B	-0-	139	2			N	-0-					132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	733	-0-	-1127 B	-0-	733	2			N	-0-	520	7			154
12	1829	N	945	-0-	-884 B	-0-	945	2			N	-0-					154
*01	868	N	692	-0-	-176 B	-0-	692	2			N	-0-					154
*02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	639	2	17	9	N	15					169
*03	930	N	397	-0-	-533 B	-0-	397	2			N	-0-					169
04	660	N	306	-0-	-354 B	-0-	306	2			N	-0-					169

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1504	-0-	-206 B	-0-	1482	2	22	9	N	20	1	8			321
12	1736	N	1510	-0-	-226 B	-0-	1510	2			N	-0-	183	1			138
*01	1643	N	1509	-0-	-134 B	-0-	1507	2	2	9	N	2					140
*02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					140
*03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1539	2	10	9	N	9					149
04	1470	N	1462	-0-	-8 B	-0-	1442	2	20	9	N	18					167

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1879	-0-	-41 B	-0-	1871	2	8	9	N	7					249
12	1953	N	1946	-0-	-7 B	-0-	1923	2	23	9	N	21	170	1			100
*01	2046	N	1832	-0-	-214 B	-0-	1826	2	6	9	N	5					105
*02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1222	2	8	9	N	7					112
*03	1953	N	1844	-0-	-109 B	-0-	1822	2	22	9	N	20					132
*04	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1879	2	8	9	N	7					139

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

11	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-	511	7			145
12	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2096	2	6	9	N	5					150
*01	2046	N	2012	-0-	-34 B	-0-	1912	2	100	9	N	91	172	1	1	8	68
*02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					68
*03	2108	N	2008	-0-	-100 B	-0-	1989	2	19	9	N	17					85
04	1950	N	1912	-0-	-38 B	-0-	1899	2	13	9	N	12					97

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	107	7			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

11	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					107
12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					107
01	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					107
02	392	N	357	-0-	-35 B	-0-	357	3			N	-0-					107
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					107
*04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

11	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1336	2	3	9	N	3					65
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					65
01	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1256	2	3	9	N	3					68
02	1260	N	539	-0-	-721 B	-0-	539	2			N	-0-					68
03	1426	N	1329	-0-	-97 B	-0-	1327	2	2	9	N	2					70
*04	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					70

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					19
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					19
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					19
02	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					19
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					19
*04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					19

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2023	-0-	-197 B	-0-	2023	2			N	-0-					117
12	2139	N	1626	-0-	-513 B	-0-	1626	2			N	-0-					117
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2022	2	12	9	N	11					128
02	1876	N	1563	-0-	-313 B	-0-	1563	2			N	-0-					128
03	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2550	2	3	9	N	3					131
*04	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2282	2	9	9	N	8					139

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

11	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					16
12	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					16
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					16
02	476	N	355	-0-	-121 B	-0-	355	2			N	-0-					16
03	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					16
*04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					16

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

11	3390	X	3366	-0-	-24 B	-0-	3364	2	2	9	N	2					80
12	3658	X	3314	-0-	-344 B	-0-	3307	2	7	9	N	6					86
01	3658	X	3370	-0-	-288 B	-0-	3368	2	2	9	N	2					88
02	3304	X	2556	-0-	-748 B	-0-	2550	2	6	9	N	5					93
03	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	2			N	-0-					93
*04	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3585	2	6	9	N	5					98

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

11	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2560	3	11	9	N	10					79
12	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2733	3	9	9	N	8					87
01	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2698	3	39	9	N	35					122
02	2268	N	2229	-0-	-39 B	-0-	2217	3	12	9	N	11					133
03	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2641	3	13	9	N	12					145
*04	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2545	3	10	9	N	9					154

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

11	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2			N	-0-					73
12	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2544	2	1	9	N	1					74
01	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					74
02	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1891	2	1	9	N	1					75
03	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					75
*04	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2306	2	3	9	N	3					78

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			12
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
02	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			12
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			12
*04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

11	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-			50
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			50
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			50
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			50
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			50
*04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			50

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			32
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			32
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3	9	N	3			35
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7			42
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			42
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			42

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	94	1	1715	2	N	-0-			145
12	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	86	1	1654	2	N	-0-			145
01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1793	2	N	-0-			145
02	1680	N	1070	-0-	-610	-0-	47	1	1023	2	N	-0-			145
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	N	-0-			145
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	94	1	1729	2	N	-0-			145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	157	1	1414	2	N	10			294
							11	9							
12	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	143	1	1437	2	N	10			304
							11	9							
01	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	132	1	1319	2	N	6			310
							7	9							
02	1484	N	708	-0-	-776	-0-	71	1	620	2	N	15			325
							17	9							
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	146	1	1358	2	N	15			340
							17	9							
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	132	1	1274	2	N	24			364
							26	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			352
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			352
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			352
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			352
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			352
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	29	1	1271	2	N	7			79
							8	9							
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	30	1	1254	2	N	3			82
							3	9							
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	29	1	1301	2	N	22			104
							24	9							
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	21	1	960	2	N	-0-			104
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	8			112
							9	9							
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	30	1	1258	2	N	3			115
							3	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	30	1	914	2	N	-0-					184
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	4					188
							4	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	16					204
							18	9									
02	868	N	533	-0-	-335	-0-	18	1	502	2	N	12					216
							13	9									
03	1178	N	918	-0-	-260	-0-	28	1	887	2	N	3					219
							3	9									
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	-0-					219

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	-0-					194
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	68	1	1607	2	N	-0-					194
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	N	-0-					194
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	21	1	1164	2	N	-0-					194
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	15					209
							17	9									
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	30	1	1624	2	N	10					219
							11	9									

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	30	1	1359	2	N	20					187
							22	9									
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	31	1	1394	2	N	-0-					187
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1364	2	N	20					207
							22	9									
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	21	1	1044	2	N	-0-					207
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	31	1	1343	2	N	-0-					207
04	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	30	1	1310	2	N	2					209
							2	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	30	1	1506	2	N	-0-					84
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	1568	2	N	-0-					84
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	5					89
							6	9									
02	1428	N	1188	-0-	-240	-0-	20	1	1140	2	N	25					114
							28	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	18					132
							20	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	30	1	1517	2	N	-0-					132

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

11	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	849	2	N	-0-					65
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					65
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	4					69
							4	9									
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	21	1	621	2	N	-0-					69
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	31	1	710	2	N	-0-					69
04	870	N	636	-0-	-234	-0-	30	1	606	2	N	-0-					69

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

11	840	N	804	-0-	-36	-0-	30	1	774	2	N	-0-					164
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-					164
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-					164
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	20	1	512	2	N	-0-					164
03	806	N	531	-0-	-275	-0-	31	1	500	2	N	-0-					164
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	30	1	550	2	N	-0-					164

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	30	1	1835	2	N	6	189	1		147
							7	9								
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	31	1	1814	2	N	15				162
							17	9								
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	5				167
							6	9								
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	20	1	1341	2	N	-0-				167
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	31	1	1784	2	N	21				188
							23	9								
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	29	1	1693	2	N	7				195
							8	9								

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2486	2	N	55	192	1		188
							61	9								
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	31	1	2628	2	N	39				227
							43	9								
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	31	1	2619	2	N	-0-				227
02	2408	N	1742	-0-	-666	-0-	19	1	1723	2	N	-0-				227
03	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	31	1	2502	2	N	148	185	1		190
							163	9								
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	30	1	2573	2	N	9				199
							10	9								

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					73
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	80	1			31

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	30	1	3323	2	N	37	197	1			259
							41	9									
12	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	31	1	3609	2	N	22					281
							24	9									
01	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	31	1	3588	2	N	28					309
							31	9									
02	3332	X	2091	-0-	-1241	-0-	17	1	2065	2	N	8					317
							9	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	31	1	3720	2	N	33					350
							36	9									
04	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	30	1	3487	2	N	6	190	1			166
							7	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

11	780	N	638	-0-	-142	-0-	28	1	607	2	N	3					112
							3	9									
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	31	1	656	2	N	11					123
							12	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	31	1	697	2	N	3					126
							3	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	22	1	505	2	N	6					132
							7	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	8					140
							9	9									
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	29	1	608	2	N	8					148
							9	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					199
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					199
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					199
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	1					200
							1	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	-0-					200
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	29	1	891	2	N	-0-					200

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

11	5220	X	5074	-0-	-146	-0-	30	1	5044	2	N	-0-					335
12	5394	X	5288	-0-	-106	-0-	31	1	5250	2	N	6	198	1			143
							7	9									
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	31	1	5141	2	N	12					155
							13	9									
02	4816	X	3868	-0-	-948	-0-	22	1	3834	2	N	11					166
							12	9									
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	31	1	5347	2	N	28					194
							31	9									
04	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	30	1	5080	2	N	17					211
							19	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	2134	2	N	6					276
							7	9									
12	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	31	1	2189	2	N	9					285
							10	9									
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	31	1	2152	2	N	23	188	1			120
							25	9									
02	2016	N	1330	-0-	-686	-0-	17	1	1313	2	N	-0-					120
03	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	31	1	2079	2	N	8					128
							9	9									
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	30	1	2065	2	N	10					138
							11	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	30	1	1321	2	N	5					190
							6	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	17					207
							19	9									
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1417	2	N	16					223
							18	9									
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	18	1	969	2	N	-0-					223
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	31	1	1352	2	N	17					240
							19	9									
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10					250
							11	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	2					162
							2	9									
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	31	1	858	2	N	11					173
							12	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	10					183
							11	9									
02	812	N	547	-0-	-265	-0-	18	1	529	2	N	-0-					183
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	15					198
							17	9									
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	30	1	838	2	N	7					205
							8	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	1					215
							1	9									
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1245	2	N	15					230
							17	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	31	1	1331	2	N	14					244
							15	9									
02	1204	N	809	-0-	-395	-0-	17	1	792	2	N	-0-					244
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	5					249
							6	9									
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1428	2	N	13					262
							14	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	10					110
							11	9									
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	31	1	969	2	N	10					120
							11	9									
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	31	1	921	2	N	12					132
							13	9									
02	952	N	680	-0-	-272	-0-	17	1	652	2	N	10					142
							11	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	N	7					149
							8	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	N	8					157
							9	9									

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	28	1	1129	2	N	-0-					181
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					181
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	5					186
							6	9									
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	17	1	829	2	N	15					201
							17	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	16					217
							18	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	20					237
							22	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					162
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	31	1	400	2	N	-0-					162
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	31	1	377	2	N	-0-					162
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	17	1	191	2	N	-0-					162
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	22					184
							24	9									
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					184

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4251	-0-	-669	-0-	30	1	4199	2	N	20					275
							22	9									
12	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	31	1	4369	2	N	15	195	1			95
							17	9									
01	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	31	1	4533	2	N	25					120
							28	9									
02	4144	X	2767	-0-	-1377	-0-	20	1	2734	2	N	12					132
							13	9									
03	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	31	1	4473	2	N	25					157
							28	9									
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	30	1	4395	2	N	35					192
							39	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	30	1	3318	2	N	9					284
							10	9									
12	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	31	1	3415	2	N	27					311
							30	9									
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	31	1	3522	2	N	59	192	1			178
							65	9									
02	3220	X	2222	-0-	-998	-0-	18	1	2189	2	N	14					192
							15	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3831	2	N	8					200
							9	9									
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	30	1	3490	2	N	25					225
							28	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	359	7			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	N	-0-					62
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
*03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	306	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	733	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	4444	2			N	-0-			107
12	4712	X	4615	-0-	-97	-0-	4615	2			N	-0-			107
01	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-			107
02	4228	X	3217	-0-	-1011	-0-	3217	2			N	-0-			107
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			107
04	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	4415	2			N	-0-			107

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	59	1	1147	2	N	-0-			161
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	61	1	1150	2	N	2			163
							2	9							
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	61	1	1179	2	N	4			167
							4	9							
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	1			168
							1	9							
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	2	N	-0-			168
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	N	-0-			168

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

11	570	N	563	-0-	-7	-0-	10	1	553	2	N	-0-			34
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-			34
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-			34
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	9	1	379	2	N	1			35
							1	9							
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	10	1	497	2	N	-0-			35
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	10	1	504	2	N	4			39
							4	9							

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			109
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-			109
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			109
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-			109
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			109
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-			109

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205

MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-				23
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				23
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				23
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				23
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				23
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1043	2	6	9	N	5				20
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	972	2	8	9	N	7				27
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5				32
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1				33
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				33
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1066	2	4	9	N	4				37

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-				48
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-				48
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-				48
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	2			N	-0-				48
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				48
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	2			N	-0-				48

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-				70
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-				70
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	N	2				72
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1				73
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1				74
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1				75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					80
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					80
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					80
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					83
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					83
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					83
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-					83
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					83
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					154

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

11	960	N	916	-0-	-44	-0-	483	1	346	2	N	79					207
							87	9									
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	406	1	442	2	N	55	164	1			98
							61	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	500	1	403	2	N	43					141
							47	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	140	2	N	60	146	1			55
							66	9									
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	462	1	683	2	N	99					154
							109	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					154

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	N	1					67
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9					76
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					77
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	511	3	3	9	N	3					80
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	N	3					83
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	637	3	32	9	N	29					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	214	-0-	-296	-0-	214	2			N	-0-					28
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					28
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					28
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					28
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					28

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					33
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					33
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					33
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	389	3	11	9	N	10					43
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					43
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					43

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					14
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	3			N	-0-					14
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					14
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					14

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					100
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					100
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					100
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					100
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					100
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					100

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					60
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					60
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					60
02	924	N	618	-0-	-306	-0-	618	3			N	-0-					60
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					60
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					60

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					53
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					53
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					53
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	3			N	-0-					53
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					53
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4489	X	528	-0-	-3961	-0-	525	3	3	9	N	3					66
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					66
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					66
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	N	8					74
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	N	8					82
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					82

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	-0-					67
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	2	N	-0-					67
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	-0-					67
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	56	1	474	2	N	-0-					67
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	62	1	524	2	N	-0-					67
04	780	N	440	-0-	-340	-0-	56	1	384	2	N	-0-					67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-					28
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	62	1	883	2	N	-0-					28
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	62	1	857	2	N	-0-					28
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	56	1	649	2	N	-0-					28
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	2	N	-0-					28
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	935	2	N	-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					23
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					23
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					23
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	3			N	-0-					23
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					23
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	94	1	2796	2	N	18					93
						20	9									
12	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	97	1	2802	2	N	20					113
						22	9									
01	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	97	1	2646	2	N	19					132
						21	9									
02	2800 X	2106	-0-	-694	-0-	63	1	2020	2	N	21					153
						23	9									
03	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	97	1	2636	2	N	9					162
						10	9									
04	2910 X	2579	-0-	-331	-0-	94	1	2462	2	N	21					183
						23	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	94	1	795	2	N	22					187
							24	9									
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	97	1	779	2	N	22					209
							24	9									
01	961	N	557	-0-	-404	-0-	66	1	488	2	N	3					212
							3	9									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	54	1	593	2	N	4					216
							4	9									
03	899	N	568	-0-	-331	-0-	78	1	489	2	N	1					217
							1	9									
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	30	1	197	2	N	1	185	1			33
							1	9									

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	94	1	1287	2	N	-0-					90
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	97	1	1309	2	N	-0-					90
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	97	1	1319	2	N	-0-					90
02	1288	N	975	-0-	-313	-0-	57	1	918	2	N	-0-					90
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-					90
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1356	2	N	5					95
							6	9									

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	N	43					354
							47	9									
12	620	N	509	-0-	-111	-0-	78	1	401	2	N	27					381
							30	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	N	36	186	1			231
							40	9									
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	69	1	380	2	N	-0-					231
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	N	39					270
							43	9									
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	94	1	382	2	N	19					289
							21	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	94	1	1091	2	N	22					309
							24	9									
12	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	90	1	1025	2	N	10					319
							11	9									
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	88	1	1117	2	N	30					349
							33	9									
02	1120	N	397	-0-	-723	-0-	39	1	358	2	N	-0-					349
03	1116	N	683	-0-	-433	-0-	68	1	615	2	N	-0-					349
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1392	2	N	15					364
							17	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	350	1	430	2	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	357	1	445	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	366	1	398	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	309	1	295	2	N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	356	1	394	2	N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	342	1	360	2	N	-0-					188

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

11	2310	X	2109	-0-	-201	-0-	2090	3	19	9	N	17					166
12	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2218	3	9	9	N	8					174
01	2387	X	1655	-0-	-732	-0-	1649	3	6	9	N	5					179
02	1960	X	1830	-0-	-130	-0-	1813	3	17	9	N	15					194
03	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	2218	3			N	-0-					194
*04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2705	3	6	9	N	5					199

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4774	3	35	9	N	32					220
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4647	3	35	9	N	32					252
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4736	3	47	9	N	43	186	1			109
02	4200	X	3541	-0-	-659	-0-	3513	3	28	9	N	25					134
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4647	3	28	9	N	25					159
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4949	3	31	9	N	28					187

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

11	420	N	286	-0-	-134	-0-	253	3	33	9	N	30					167
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	596	3	99	9	N	90					257
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	479	3	110	9	N	100	186	1			171
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	300	3	118	9	N	107					278
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	596	3	79	9	N	72					350
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	454	3	57	9	N	52	183	1			219

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					90
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					90
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					90
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					90
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					90
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 355320
HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		573	-0-	573	573	573	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	806	N	381	-0-	-425	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					13
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					13
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					13
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					13

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1199	3	22	9	N	20					120
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	843	3	795	9	N	723					843
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					843
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					843
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					843

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					144
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					144
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					144
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					144
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					8
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	597	3	648	9	N	589					597
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					597
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					597
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					67
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					67
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	N	6					73
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	373	3	118	9	N	107					180
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					55
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	225	3	187	9	N	170					225
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					225
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					124
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					124
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					124
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					124
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					80
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					80
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					80
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					120
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					20
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					20
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					20
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					20
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					55
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					55
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					55
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					55
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					42
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					42
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					42
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					103
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					103
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					103
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					103
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					130
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					130
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					130
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					130
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					78
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1					79
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					79
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					80
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					236
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					236
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					236
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					236
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					236
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257					270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	125	-0-	125	1390	125	2			N	-0-					57
12	14B2 EXT	133	-0-	133	1523	133	2			N	-0-					57
01	1581 X	58	-0-	-1523	-0-	58	2			N	-0-					57
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					57
03	14B DENY	125	-0-	125	125	125	2			N	-0-					57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					40
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	442	3	66	9	N	60					100
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					100
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					100
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					20
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					23
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					23
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					149
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					149
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					149
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					149
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-				107
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2253	3	36	9	N	33				140
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-				140
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-				140
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-				140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	147	3	105	9	N	95				95
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4499	-0-	1499	1499	4499	3			N	-0-					150
12	3100	N	5556	-0-	2456	3955	5556	3			N	-0-					150
01	3100	N	5275	-0-	2175	6130	5275	3			N	-0-					150
02	2800	N	3934	-0-	1134	7264	3934	3			N	-0-					150
*03	3100	N	5667	-0-	2567	9831	5667	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9831					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					60
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					60
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					43
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	3	41	9	N	37					80
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					80
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					80
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					219
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1146	3	243	9	N	221					440
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	3	66	9	N	60					500
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					500
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					500
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					92
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					92
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					92
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	266	3	33	9	N	30					122
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					92
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					92
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1					93
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	293	3	28	9	N	25					118
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	4398	-0-	4398	4398	4398	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4398					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

11	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					185
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					185
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					185
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					185
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					185
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					32
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					32
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					32
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					32
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					584
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					584
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					584
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					584
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					584
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-				28
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1957	3	21	9	N	19				47
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1912	3	67	9	N	61				108
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-				108
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-				108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				10
12	3100	N	23225	-0-	20125	20125	23225	3			N	-0-				10
01	3100	N	233	-0-	-2867	17258	233	3			N	-0-				10
02	2800	N	201	-0-	-2599	14659	201	3			N	-0-				10
*03	3100	N	229	-0-	-2871	11788	229	3			N	-0-				10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11788					N	NO RPT				10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				62
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5				67
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1				68
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				68
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2				18
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	3	119	9	N	108				126
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				126
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				129
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	931	3	18	9	N	16				145
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2				147
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-				147
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15				162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					42
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					42
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					42
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					42
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					47
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	484	3	481	9	N	437					484
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					484
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					484
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					25
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					25
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1231	3	1327	9	N	1206					1231
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					1231
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					1231
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1231

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					137
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					137
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1038	3	211	9	N	192	192	1			137
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					137
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					86
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					87
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					87
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					87
*03	3100	N	565548	-0-	562448	562448	565547	3	1	9	N	1					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	562448					N	NO RPT					88

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					84
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	836	3	827	9	N	752					836
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					836
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					836
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					836

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					74
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					74
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					74
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					74
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					52
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1009	3	72	9	N	65					117
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	N	10					127
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					127
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					182
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					182
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	1354	3	1494	9	N	1358	186	1			1354
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					1354
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					1354
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					81
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					81
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					81
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					81
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					92
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					92
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					92
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	862	3	175	9	N	159					251
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					251
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					52
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					52
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					52
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					52
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					291
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					291
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					291
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					291
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					291
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					602
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					602
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1945	3	212	9	N	193	193	1			602
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					602
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					602
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					120
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					122
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	N	4					126
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	504	3	51	9	N	46					172
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					84
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	978	3	12	9	N	11					95
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					95
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					95
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					5
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					5
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					5
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					5
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					25
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					25
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					25
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					25
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					130
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					130
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					130
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					130
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					137
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					137
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					137
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					137
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					171
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3654	3	142	9	N	129					300
01	3441	X	2663	-0-	-778	-0-	2663	3			N	-0-					300
02	2716	X	2179	-0-	-537	-0-	2179	3			N	-0-					300
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					300
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					1067
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					1067
01	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	1395	3			N	-0-					1067
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					1067
*03	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	3			N	-0-					1067
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	413					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15					110
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	752	3	706	9	N	642					752
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					752
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					752
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					20
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					20
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					880
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					880
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					880
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					880
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					880
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					55
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					55
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					55
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					55
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	121	3	111	9	N	101					121
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					121
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					152
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	954	3	3	9	N	3					155
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					155
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					155
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	918	3	47	9	N	43					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					35
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	470	3	91	9	N	83					118
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					118
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					118
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	N	6					139
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					139
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	3	15	9	N	14					153
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					153
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					90
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	345	3	47	9	N	43					133
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					133
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	3	24	9	N	22					155
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	575	3	219	9	N	199	199	1			114
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					121
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					121
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					121
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					124
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	N	6					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					37
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	3	25	9	N	23					60
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					60
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					60
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					48
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	388	3	79	9	N	72					120
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					120
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					120
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

11	3000	N	5886	-0-	2886	2886	5886	3			N	-0-					826
12	8622	X	5736	-0-	-2886	-0-	5736	3			N	-0-					826
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					826
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					826
*03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					826
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					72
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	909	3	18	9	N	16					88
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					88
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	3	20	9	N	18					106
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					70
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					70
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	792	3	33	9	N	30					100
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					100
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					82
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	20	9	N	18					100
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					100
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					100
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					43
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					43
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	2724	2	2949	9	N	2681					2724
02	2464 X	2124	-0-	-340	-0-	2124	2			N	-0-					2724
*03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					2724
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2724

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					243
12	2604 X	2489	-0-	-115	-0-	2489	3			N	-0-					243
01	2790 X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3			N	-0-					243
02	2240 X	1969	-0-	-271	-0-	1969	3			N	-0-					243
*03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					243
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125			143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			60
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			60
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			60
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			60
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			8
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			8
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			8
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			8
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			385
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			385
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			385
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			385
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			385
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					117
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					117
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					117
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					117
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					100
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					100
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					100
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					100
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1098	3	204	9	N	185	185	1			280
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					280
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					280
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					280
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					280
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					137
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5					142
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					142
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					142
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					20
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					23
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					23
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					23
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					70
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					70
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					70
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					70
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					150
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					150
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					150
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					150
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

11	14B2 EXT		572	-0-	572	1716	572	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		629	-0-	629	2345	629	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		616	-0-	616	2961	616	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		489	-0-	489	3450	489	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		690	-0-	690	4140	690	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4140					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					160
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					160
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					160
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					160
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

11	3000	N	3108	-0-	108	116	3108	3			N	-0-					28
12	3100	N	3192	-0-	92	208	3192	3			N	-0-					28
01	3254	X	3046	-0-	-208	-0-	3046	3			N	-0-					28
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					28
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					57
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	443	3	36	9	N	33					90
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					90
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					90
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					42
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					42
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					42
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					32
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	145	3	207	9	N	188					220
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					220
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					220
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					130
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	N	5					135
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					135
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					135
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					180
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					180
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					180
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					180
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					115
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	N	2					117
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					117
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					117
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					33
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	172	3	173	9	N	157					190
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					190
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					190
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					84
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					84
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					84
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					90
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					90
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					90
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					90
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	908	3	194	9	N	176	176	1			216
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					216
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					216
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					216
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					216
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					88
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					88
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					88
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	934	3	190	9	N	173					261
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					261
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					198
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					198
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17	9	N	15					213
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					213
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					131
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	N	6					137
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					148
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	320	3	62	9	N	56					204
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					38
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					38
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					38
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					38
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					52
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					52
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	N	1					53
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	739	3	30	9	N	27					80
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					60
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					60
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					60
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					60
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					7
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23	9	N	21					28
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					28
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					28
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					20
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					20
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					20
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					76
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	3	2	9	N	2					78
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	3	8	9	N	7					85
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					85
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					83
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					83
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					83
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	462	3	24	9	N	22					105
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	275	3	75	9	N	68					100
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	271	3	22	9	N	20					120
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					120
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					60
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	4					64
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	N	7					71
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	N	1					72
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					280
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					280
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					188
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					188
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					188
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					188
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					188
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2581	-0-	2581	5833	2581	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1902	-0-	1902	7735	1902	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2083	-0-	2083	9818	2083	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9818					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					40
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	N	8					48
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					48
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					48
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					87
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					87
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					87
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	3	165	9	N	150					150
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					13
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	370	3	14	9	N	13					26
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					26
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					26
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					87
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					87
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					87
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					87
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					55
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					55
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					55
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					55
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					57
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					57
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					57
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					57
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					176
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	721	3	19	9	N	17					193
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					193
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					193
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					193
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					19
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					20
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					20
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					20
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					113
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2					115
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					115
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					115
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					130
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					130
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					130
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					130
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					85
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	58	3	28	9	N	25					110
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	58	3	33	9	N	30					140
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					140
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8					40
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	N	5					45
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					45
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					150
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	N	3					153
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					153
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					153
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	298	3	130	9	N	118					271
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					40
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					40
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					40
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					120
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					120
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					120
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					120
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					132
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					132
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					132
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					132
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					89
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	N	18					107
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					107
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					107
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	N	1					108
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					45
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					45
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					45
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					45
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					57
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					57
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					57
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					57
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					17
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					20
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					20
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					147
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					147
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					147
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					147
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					82
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					82
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					82
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					82
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					20
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					48
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					48
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					48
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					48
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					59
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	486	3	53	9	N	48					107
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	3	12	9	N	11					118
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	175	3	24	9	N	22					140
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					122
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					122
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					122
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					43
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					43
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					43
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					43
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					48
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					48
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	N	4					52
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	601	3	143	9	N	130					182
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					100
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					102
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					102
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	778	3	43	9	N	39					141
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					15
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					15
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					15
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					125
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					125
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	N	1					126
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					126
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					232
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					232
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1070	3	293	9	N	266	324	1			174
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					174
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					174
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				180
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				180
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	493	3	25	9	N	23				203
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				203
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-				20
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-				20
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-				20
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-				20
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-				20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-				18
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1020	3	134	9	N	122				140
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				140
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				140
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-				140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					53
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					53
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					53
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	3	9	9	N	8					752
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	774					774
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					774
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					774
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					774
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					969
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					969
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					969
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					969
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					969
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					54
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					55
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					55
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	626	3	85	9	N	77					132
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					53
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	3	17	9	N	15					68
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					68
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					68
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					67
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					67
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					67
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					43
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	234	3	11	9	N	10					53
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					53
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					53
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					53
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					53
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					53
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					53
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					42
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	N	3					45
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					45
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					45
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					33
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					33
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					15
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					15
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	N	13					28
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					28
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					140
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					140
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	3	22	9	N	20					160
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					160
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					53
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	571	3	19	9	N	17					70
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	571	3	11	9	N	10					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					120
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					120
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					120
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					120
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					120
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					75
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					75
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					192
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					192
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					192
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					192
*03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					92
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					92
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	772	3	124	9	N	113					205
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					205
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					120
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					120
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					120
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					120
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					120
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	345	3	88	9	N	80					200
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					200
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					200
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	345	3	198	9	N	180					380
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					59
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					59
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					59
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					59
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					221
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					221
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					221
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					221
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					221
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					140
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	N	10					150
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					150
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					150
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					165
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	N	7					172
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					172
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					172
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					94
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					94
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					94
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					94
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					12
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					12
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					12
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					114
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					114
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					114
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1468	3	150	9	N	136					250
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					250
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					57
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					57
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1					58
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	582	3	90	9	N	82					140
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					152
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	556	3	75	9	N	68					220
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					220
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					220
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					30
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	91	3	102	9	N	93					123
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					130
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	N	26					156
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	N	17					173
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					173
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					173
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					38
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					38
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					38
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					38
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					79
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					79
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					79
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					79
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					102
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					102
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	127	3	40	9	N	36					138
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					462
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					462
01	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2308	3	210	9	N	191	191	1			462
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					462
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					462
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					157
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2080	3	179	9	N	163					320
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					320
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					320
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					320
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					10
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					10
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5					15
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	697	3	62	9	N	56					71
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					77
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6					83
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					83
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					83
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					110
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					110
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	323	2	234	9	N	213					323
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					323
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					323
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					120
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					120
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	47	3	11	9	N	10					130
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	N	30					160
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					115
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					115
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					115
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					115
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					105
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	877	3	140	9	N	127					232
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	3	12	9	N	11	153	1			90
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					90
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					167
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					167
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					167
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					167
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					37
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					37
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					37
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					37
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					17
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					17
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					17
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					17
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					235
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					235
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					235
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					235
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					235
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					60
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					60
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					60
02	2548	X	2213	-0-	-335	-0-	2183	3	30	9	N	27					87
*03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					87
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					84
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					84
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					84
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					84
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					69
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					69
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1543	3	514	9	N	467	393	1			143
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10					153
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1818	3	116	9	N	105	176	1			82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					168
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					168
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					168
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					168
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					144
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41					185
01	3100	N	5538	-0-	2438	2438	2734	2	2804	9	N	2549					2734
02	2800	N	1156	-0-	-1644	794	1156	2			N	-0-					2734
*03	3100	N	2982	-0-	-118	676	2982	2			N	-0-					2734
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	676					N	NO RPT					2734

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					72
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1034	3	125	9	N	114					186
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					186
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	3	13	9	N	12					198
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					115
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					115
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	N	7					122
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					122
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	3	18	9	N	16					42
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					42
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					42
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	N	6					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					70
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	468	3	31	9	N	28					98
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	3	2	9	N	2					100
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					100
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					192
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	969	3	75	9	N	68					260
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	854	3	222	9	N	202	182	1			280
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					280
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					280
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					127
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					127
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					127
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					127
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					242
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					242
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					242
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					242
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					242
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					45
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					45
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					45
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					45
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					10
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					10
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					10
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	173	3	50	9	N	45					55
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					65
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2					67
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	3	1	9	N	1					68
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					68
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					120
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					120
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					120
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					120
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					324
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					324
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					324
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					324
*03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					324
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					152
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					152
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					152
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					152
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					64
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					64
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					64
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					64
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					99
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1110	3	133	9	N	121					220
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					220
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					220
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					43
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					43
01	3100	N	171234	-0-	168134	168134	171223	3	11	9	N	10					53
02	2800	N	472	-0-	-2328	165806	472	3			N	-0-					53
*03	3100	N	519	-0-	-2581	163225	519	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	163225					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2885	N	1995	-0-	-890	-0-	1995	3			N	-0-					124
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					124
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	N	16					140
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					140
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					140
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					129
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1938	3	228	9	N	207					336
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					336
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					336
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					336
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					135
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2409	3	52	9	N	47					182
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	3	15	9	N	14					196
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1156	3	32	9	N	29					225
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					187
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2208	3	55	9	N	50					237
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					237
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					237
*03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					237
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					43
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2497	3	133	9	N	121					164
01	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	2303	3	40	9	N	36					200
02	2576	X	1668	-0-	-908	-0-	1668	3			N	-0-					200
*03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2989	3	52	9	N	47	174	1			73
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					23
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					23
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					23
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1902	3	58	9	N	53					76
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					148
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					148
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					148
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					148
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

11	3000	N	3538	-0-	538	1717	3538	3			N	-0-					10
12	4044	X	2327	-0-	-1717	-0-	2327	3			N	-0-					10
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					10
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					10
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

11	3000	N	3453	-0-	453	453	3453	3			N	-0-					177
12	3587	X	3134	-0-	-453	-0-	3065	3	69	9	N	63					240
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3335	3	33	9	N	30					270
02	2576	X	2088	-0-	-488	-0-	2088	3			N	-0-					270
*03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3668	3	248	9	N	225	185	1			310
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					247
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2607	3	58	9	N	53					300
01	3100	N	5036	-0-	1936	1936	2555	3	2481	9	N	2255					2555
02	2800	N	1724	-0-	-1076	860	1724	3			N	-0-					2555
*03	3100	N	2571	-0-	-529	331	2571	3			N	-0-					2555
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					2555

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					305
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					305
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					305
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					305
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					305
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					64
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1517	3	18	9	N	16					80
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					80
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					80
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					40
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	N	5					45
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					48
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	272	3	42	9	N	38					86
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					764
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					764
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					764
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					764
*03	3100	N	3424	-0-	324	324	3388	3	36	9	N	33	197	1			600
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					600

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

11	3000	N	3307	-0-	307	696	3307	3			N	-0-					447
12	3822	X	3126	-0-	-696	-0-	3126	3			N	-0-					447
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					447
02	2632	X	2238	-0-	-394	-0-	2238	3			N	-0-					447
*03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					447
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					159
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					159
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					159
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					159
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					157
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					157
01	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	2546	3			N	-0-					157
02	2464	X	2035	-0-	-429	-0-	2035	3			N	-0-					157
*03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					157
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					137
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					137
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					137
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					137
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					242
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					242
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					242
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					242
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					242
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2876	3	207	9	N	188	188	1			281
12	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	3			N	-0-					281
01	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3			N	-0-					281
02	2632	X	1999	-0-	-633	-0-	1999	3			N	-0-					281
*03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					281
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					173
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	136	1			173
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					311
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					370
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					370
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					370
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					370
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					370
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					259
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					259
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					259
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					259
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					259
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					67
12	2790	X	1781	-0-	-1009	-0-	1679	3	102	9	N	93					160
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					160
02	2520	X	1475	-0-	-1045	-0-	1475	3			N	-0-					160
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					160
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					451
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					451
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					451
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					451
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					451
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					845
12	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					845
01	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	1811	3			N	-0-					845
02	2240	X	958	-0-	-1282	-0-	958	3			N	-0-					845
*03	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	3			N	-0-					845
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					539
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	195	1			344
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					344
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					344
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					344
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					162
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					162
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					162
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					162
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					118
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	7					125
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	5					130
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	183197					N	NO RPT					130

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9223	2	193	9	N	175	175	1			42
12	9486	X	8453	-0-	-1033	-0-	8373	2	80	9	N	73					115
01	9393	X	7741	-0-	-1652	-0-	7741	2			N	-0-					115
02	8428	X	8257	-0-	-171	-0-	8257	2			N	-0-					115
*03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-					191
12	15748	X	13911	-0-	-1837	-0-	13911	2			N	-0-					191
01	15655	X	13345	-0-	-2310	-0-	13156	2	189	9	N	172	172	1			191
02	13748	X	13058	-0-	-690	-0-	13058	2			N	-0-					191
*03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					191
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7407	2	130	9	N	118	118	1			218
12	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7606	2	88	9	N	80	195	1			103
01	7998	X	7656	-0-	-342	-0-	7487	2	169	9	N	154					257
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7717	2	417	9	N	379	379	1			257
*03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7124	2	47	9	N	43	199	1			101
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6211	2	403	9	N	366	366	1			3796
12	7719	X	5082	-0-	-2637	-0-	5082	2			N	-0-	381	1			3415
01	11253	X	5856	-0-	-5397	-0-	5437	2	419	9	N	381					3796
02	6188	X	4967	-0-	-1221	-0-	4745	2	222	9	N	202	202	1			3796
*03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4666	2	98	9	N	89	585	1			3300
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3300

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					147
12	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	2			N	-0-					147
01	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	2			N	-0-					147
02	2436	X	2219	-0-	-217	-0-	2219	2			N	-0-					147
*03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					147
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					282
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					282
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8422	2	212	9	N	193	193	1			282
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					282
*03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					282
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					6
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					6
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	28	1	147	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	2	24	9	N	22					22
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					22
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					22
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					40
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					40
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					40
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					40
03	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	2			N	-0-					40
04	2100	N	1501	-0-	-599	-0-	1501	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					194
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	65	1			129
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	892	2	18	9	N	16					145
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24					169
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					182
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	N	18					200

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1952	2	3	9	N	3					101
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2672	2	8	9	N	7					108
01	868	X	54	-0-	-814	-0-	48	2	6	9	N	5					113
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					113
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	80	1			38
*04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2817	2	10	9	N	9					47

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

11	750	N	717	-0-	-33	-0-	654	2	63	9	N	57					125
12	558	N	183	-0-	-375	-0-	181	2	2	9	N	2					127
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10					137
02	672	N	232	-0-	-440	-0-	229	2	3	9	N	3					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					145
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15					160

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					17
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					17
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					17
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					198
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5	120	1			83
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15					98
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12					110
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	2	19	9	N	17	90	1			37
*04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2784	2	18	9	N	16					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	N	-0-					137
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	2					139
						2	9									
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					139
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	2	N	7					146
						8	9									
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1748	2	N	6					152
						7	9									
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	10					162
						11	9									

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-					174
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	31	1	494	2	N	-0-					174
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	31	1	484	2	N	-0-					174
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	23	1	499	2	N	-0-					174
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					174
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					174

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

11	270 N	41	-0-	-229	-0-	30	1	11	2	N	-0-					177
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					177
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					177
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	20	1	7	2	N	-0-					177
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					177
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					177

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

11	630 N	572	-0-	-58	-0-	30	1	542	2	N	-0-					195
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-					195
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	13					208
						14	9									
02	532 N	314	-0-	-218	-0-	8	1	295	2	N	10	195	1			23
						11	9									
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					23
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-					23

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					76
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-					76
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	-0-					76
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	N	-0-					76
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					76
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-					76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	865	-0-	-515	-0-	101	1	745	2	N	17					201
							19	9									
12	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	37	1	279	2	N	-0-					201
01	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					201
02	812	N	118	-0-	-694	-0-	18	1	100	2	N	-0-					201
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	279	2	N	24	181	1			44
							26	9									
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	64	1	327	2	N	-0-					44

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					94
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-					94
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	N	-0-					94
02	896	N	753	-0-	-143	-0-	23	1	730	2	N	-0-					94
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	31	1	906	2	N	-0-					94
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					187
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	679	2	N	-0-					187
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	668	2	N	-0-					187
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	23	1	570	2	N	-0-					187
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					187
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-					187

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-					27
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					27
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	45	1	140	2	N	-0-					27
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	31	1	99	2	N	-0-					27
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					27
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	43	1	129	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	27					81
							30	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	2	N	-0-					81
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-					81
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	41	1	165	2	N	-0-					81
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	58	1	250	2	N	-0-					81
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	53	1	223	2	N	-0-					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					117
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					117
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	N	-0-					117
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	23	1	228	2	N	-0-					117
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					117
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					117

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-					67
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	37	1	134	2	N	-0-					67
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					67
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	24	1	87	2	N	-0-					67
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	14	1	44	2	N	-0-					67
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	17	1	66	2	N	-0-					67

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	1			N	-0-					160

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	2	N	-0-					164
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	N	-0-					164
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	N	10					174
							11	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					174
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	46	1	134	2	N	-0-					174
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	42	1	115	2	N	-0-					174

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	N	2					182
							2	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	363	2	N	5					187
							6	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	N	-0-					187
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	48	1	259	2	N	13					200
							14	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	62	1	323	2	N	-0-					200
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	N	15					215
							17	9									

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

11	570	N	546	-0-	-24	-0-	30	1	516	2	N	-0-					80
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					80
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	N	-0-					80
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	20	1	406	2	N	-0-					80
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	31	1	390	2	N	-0-					80
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	30	1	366	2	N	-0-					80

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-					142
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					142
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	31	1	760	2	N	-0-					142
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	23	1	661	2	N	-0-					142
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					142
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	N	-0-					128
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					128
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	2	N	-0-					128
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	23	1	277	2	N	-0-					128
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					128
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

11	360	N	333	-0-	-27	-0-	30	1	303	2	N	-0-					163
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	2	N	-0-					163
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	31	1	252	2	N	-0-					163
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	20	1	247	2	N	-0-					163
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					163
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					163

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-			44
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-			102
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			102
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-			102
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-			102
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-			102
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	154	2	N	-0-			102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-			163
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-			163
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	31	1	319	2	N	-0-			163
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	23	1	294	2	N	-0-			163
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-			163
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-			163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	32	1	17	2	N	-0-			109
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	-0-			109
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	N	-0-			109
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	2	N	-0-			109
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	36	1	43	2	N	-0-			109
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	33	1	25	2	N	-0-			109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	28	1	1131	2	N	-0-			180
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	2	N	-0-			180
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-			180
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	28	1	1008	2	N	-0-			180
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	10			190
							11	9							
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	22			212
							24	9							

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	52	1	246	2	N	-0-			37
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	59	1	267	2	N	-0-			37
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	N	-0-			37
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	45	1	219	2	N	-0-			37
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	58	1	257	2	N	-0-			37
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	53	1	225	2	N	-0-			37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	2	N	-0-					92
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	N	-0-					92
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-					92
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	40	1	186	2	N	-0-					92
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	-0-					92
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	55	1	240	2	N	-0-					92

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					45
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	N	-0-					45
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					45
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	35	1	66	2	N	-0-					45
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					45
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	44	1	139	2	N	-0-					45

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	72	1	368	2	N	-0-					138
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	2	N	-0-					138
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	2	N	-0-					138
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	N	-0-					138
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	2	N	-0-					138
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	2	N	-0-					138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					150
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					150
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	30	1	478	2	N	-0-					150
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	20	1	380	2	N	-0-					150
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					150
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-					150

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	2	N	-0-					108
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	42	1	132	2	N	-0-					108
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	-0-					108
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	N	-0-					108
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	N	-0-					108
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	N	-0-					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	30	1	698	2	N	14					208
							15	9									
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	31	1	695	2	N	-0-					208
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	N	-0-					208
02	700	N	535	-0-	-165	-0-	20	1	515	2	N	-0-					208
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	2	N	-0-					208
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	1					209
							1	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

11	1020	N	616	-0-	-404	-0-	30	1	577	2	N	8					75
							9	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1058	2	N	-0-					75
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	N	-0-					75
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	7					82
							8	9									
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-					82
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	5					87
							6	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					147
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					147
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					147
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					147
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					147
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					173
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					173
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	27					200
							30	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	24	188	1			36
							26	9									
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	29					65
							32	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	137	1	924	2	N	20					232
							22	9									
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	138	1	978	2	N	19					251
							21	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	N	17	190	1			78
							19	9									
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	104	1	755	2	N	8					86
							9	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1026	2	N	19					105
							21	9									
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	129	1	951	2	N	21					126
							23	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

11	930	N	897	-0-	-33	-0-	28	1	848	2	N	19					382
							21	9									
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	31	1	815	2	N	-0-					382
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	731	2	N	32	187	1			227
							35	9									
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	18	1	656	2	N	-0-					227
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	-0-					227
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	23					250
							25	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

11	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	158	1	1112	2	N	8					157
							9	9									
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	168	1	1234	2	N	9					166
							10	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	19					185
							21	9									
02	1204	N	960	-0-	-244	-0-	110	1	850	2	N	-0-					185
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	2	N	9					194
							10	9									
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	149	1	1146	2	N	18					212
							20	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

11	390	N	367	-0-	-23	-0-	65	1	302	2	N	-0-					121
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	N	-0-					121
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	N	-0-					121
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	2	N	-0-					121
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	65	1	324	2	N	-0-					121
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	62	1	311	2	N	-0-					121

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-					208
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	3					211
							3	9									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	N	3					214
							3	9									
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	31	1	117	2	N	-0-					214
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	198	2	N	10					224
							11	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	49	1	179	2	N	2					226
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	342	1	2723	2	N	15					180
							17	9									
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	363	1	2992	2	N	4					184
							4	9									
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	334	1	3017	2	N	6					190
							7	9									
02	2548	X	1842	-0-	-706	-0-	199	1	1643	2	N	-0-					190
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3065	2	N	19					209
							21	9									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	338	1	2963	2	N	54	196	1			67
							59	9									

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					13
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					13
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					13
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					13
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					13
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					396
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					396
01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	388	1	3584	2	N	210	352	1			254
							231	9									
02	2800	N	1718	-0-	-1082	21	176	1	1485	2	N	52					306
							57	9									
03	799	N	778	-0-	-21	-0-	79	1	671	2	N	25	177	1			154
							28	9									
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	373	1	3296	2	N	168	176	1			146
							185	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	251	1	1920	2	N	55					340
							61	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	251	1	1993	2	N	32					372
							35	9									
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	39	187	1			224
							43	9									
02	2072	N	1128	-0-	-944	-0-	123	1	991	2	N	13					237
							14	9									
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	221	1	1808	2	N	39					276
							43	9									
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	205	1	1682	2	N	18	185	1			109
							20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	114	-0-	-306	-0-	7	1	107	2	N	-0-					254
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	1					255
							1	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	2					257
							2	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	1					258
							1	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	N	-0-					258
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	29	1	378	2	N	1					259
							1	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	647	-0-	-1213	-0-	180	1	460	2	N	6					367
							7	9									
12	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	186	1	1254	2	N	-0-					367
01	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	186	1	1249	2	N	2	185	1			184
							2	9									
02	1344	N	107	-0-	-1237	-0-	71	1	36	2	N	-0-					184
03	1426	N	943	-0-	-483	-0-	139	1	804	2	N	-0-					184
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	180	1	1465	2	N	58					242
							64	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-					227
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					227
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					227
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					227
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					227
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					253
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					253
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2900	-0-	-730	-0-	234	1	2657	2	N	8					263
							9	9									
12	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	292	1	2531	2	N	22					285
							24	9									
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	337	1	3642	2	N	15					300
							17	9									
02	3276	X	2823	-0-	-453	-0-	201	1	2621	2	N	1					301
							1	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	337	1	3773	2	N	20					321
							22	9									
04	3870	X	1105	-0-	-2765	-0-	102	1	994	2	N	8					329
							9	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	1					155
							1	9									
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	31	1	4115	2	N	-0-					155
01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	31	1	3763	2	N	12					167
							13	9									
02	3584	X	1943	-0-	-1641	-0-	17	1	1923	2	N	3					170
							3	9									
03	4154	X	1402	-0-	-2752	-0-	22	1	1370	2	N	9					179
							10	9									
04	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	30	1	3723	2	N	6					185
							7	9									

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

11	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	87	1	1706	2	N	13					229
							14	9									
12	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	87	1	1620	2	N	15					244
							17	9									
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	89	1	1648	2	N	7					251
							8	9									
02	1680	N	1203	-0-	-477	-0-	58	1	1138	2	N	6					257
							7	9									
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	90	1	1614	2	N	17					274
							19	9									
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	12					286
							13	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

11	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	480	1	4222	2	N	13					347
							14	9									
12	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	496	1	4412	2	N	45					392
							50	9									
01	5239	X	4697	-0-	-542	-0-	475	1	4159	2	N	57	190	1			259
							63	9									
02	4732	X	3415	-0-	-1317	-0-	353	1	3034	2	N	25					284
							28	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	496	1	4642	2	N	25					309
							28	9									
04	4800	X	3403	-0-	-1397	-0-	352	1	3051	2	N	-0-					309

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

11	1080	N	625	-0-	-455	-0-	37	1	588	2	N	-0-					177
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	N	45					222
							50	9									
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					222
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	N	-0-					222
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-					222
04	1080	N	730	-0-	-350	-0-	46	1	684	2	N	-0-					222

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	253	1	2000	2	N	-0-					359
12	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	305	1	2495	2	N	2					361
							2	9									
01	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	260	1	2316	2	N	32	180	1			213
							35	9									
02	2464	X	1630	-0-	-834	-0-	174	1	1456	2	N	-0-					213
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	305	1	2548	2	N	-0-					213
04	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	251	1	2130	2	N	-0-					213

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

11	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	26	1	1675	2	N	22					240
							24	9									
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	29	1	1679	2	N	32					272
							35	9									
01	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	28	1	1560	2	N	6					278
							7	9									
02	1624	N	1273	-0-	-351	-0-	20	1	1228	2	N	23	187	1			114
							25	9									
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	30	1	1575	2	N	26					140
							29	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	N	19					159
							21	9									

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	30	1	897	2	N	16	182	1			501
							18	9									
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	28	1	891	2	N	35	183	1			353
							39	9									
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	31	1	928	2	N	36					389
							40	9									
02	896	N	663	-0-	-233	-0-	17	1	632	2	N	13					402
							14	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	30	184	1			248
							33	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	30	1	854	2	N	39					287
							43	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	30	1	3809	2	N	158	186	1			730
							174	9									
12	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	31	1	3604	2	N	135	562	1			303
							149	9									
01	4340	X	3574	-0-	-766	-0-	31	1	3443	2	N	91					394
							100	9									
02	3920	X	1726	-0-	-2194	-0-	15	1	1683	2	N	25					419
							28	9									
03	4340	X	2547	-0-	-1793	-0-	31	1	2483	2	N	30					449
							33	9									
04	4020	X	2777	-0-	-1243	-0-	30	1	2659	2	N	80	190	1			339
							88	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	30	1	719	2	N	30					220
							33	9									
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	31	1	748	2	N	67					287
							74	9									
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	31	1	721	2	N	14					301
							15	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	N	35					336
							39	9									
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	706	2	N	26					362
							29	9									
04	750	N	427	-0-	-323	-0-	29	1	395	2	N	3	183	1			182
							3	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	20	1	197	2	N	8					463
							9	9									
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	197	2	N	6					469
							7	9									
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	20	1	184	2	N	5					474
							6	9									
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	N	6					480
							7	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-					480
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	22					502
							24	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	381	1	3271	2	N	208	352	1			593
							229	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	397	1	3441	2	N	226	175	1			644
							249	9									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	366	1	3188	2	N	150	537	1			257
							165	9									
02	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	232	1	2076	2	N	47					304
							52	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	391	1	3139	2	N	103	173	1			234
							113	9									
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	390	1	3310	2	N	79	176	1			137
							87	9									

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	30	1	2970	2	N	101	179	1			406
							111	9									
12	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	31	1	2977	2	N	105					511
							116	9									
01	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	31	1	3113	2	N	121	180	1			452
							133	9									
02	3080	X	2457	-0-	-623	-0-	21	1	2370	2	N	60	192	1			320
							66	9									
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	27	1	2346	2	N	60	183	1			197
							66	9									
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	30	1	3106	2	N	50					247
							55	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	54	182	1			500
							59	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	42	184	1			358
							46	9									
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	31	1	502	2	N	47					405
							52	9									
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	21	1	420	2	N	22					427
							24	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	62					489
							68	9									
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	62	182	1			369
							68	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1489	-0-	-471	-0-	19	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	2032	2	N	-0-					-0-
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1922	2	N	-0-					-0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	11					273
							12	9									
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	28	1	1724	2	N	24					297
							26	9									
01	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	27	1	1673	2	N	21	189	1			129
							23	9									
02	1624	N	1120	-0-	-504	-0-	18	1	1102	2	N	-0-					129
03	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	29	1	1343	2	N	28					157
							31	9									
04	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	30	1	1045	2	N	8					165
							9	9									

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

11	720	N	628	-0-	-92	-0-	30	1	598	2	N	-0-					220
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	28	1	529	2	N	-0-					220
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-					220
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	22	1	505	2	N	-0-					220
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					220
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					220

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

11	4590	X	4411	-0-	-179	-0-	171	1	4183	2	N	52					439
							57	9									
12	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	172	1	4059	2	N	55	177	1			317
							61	9									
01	4681	X	4291	-0-	-390	-0-	174	1	4067	2	N	45					362
							50	9									
02	4172	X	3345	-0-	-827	-0-	124	1	3190	2	N	28					390
							31	9									
03	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	177	1	4015	2	N	92	180	1			302
							101	9									
04	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	177	1	4080	2	N	47					349
							52	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	524	-0-	-496	-0-	14	1	419	2	N	83	190	1			844
							91	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	23					867
							25	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	102	362	1			607
							112	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	125					732
							138	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	80					812
							88	9									
04	390	N	3	-0-	-387	-0-	2	1	1	9	N	1	170	1			643

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	30	1	1651	2	N	14					256
							15	9									
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	31	1	1759	2	N	26					282
							29	9									
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	31	1	1697	2	N	8					290
							9	9									
02	1596	N	1132	-0-	-464	-0-	18	1	1095	2	N	17					307
							19	9									
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	28	1	1686	2	N	23					330
							25	9									
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	25					355
							28	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

11	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	30	1	1931	2	N	78					605
							86	9									
12	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	31	1	1910	2	N	28	173	1			460
							31	9									
01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	31	1	1855	2	N	56	162	1			354
							62	9									
02	1904	N	549	-0-	-1355	-0-	9	1	528	2	N	11					365
							12	9									
03	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	31	1	1192	2	N	76					441
							84	9									
04	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	30	1	1650	2	N	19	186	1			274
							21	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	2	N	70	180	1			311
							77	9									
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	30	1	1271	2	N	138	187	1			262
							152	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	120					382
							132	9									
02	1344	N	417	-0-	-927	-0-	8	1	355	2	N	49	183	1			248
							54	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	73					321
							80	9									
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	116					437
							128	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	29	1	1814	2	N	148	368	1			499
							163	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	165	365	1			299
							182	9									
01	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	29	1	1728	2	N	128					427
							141	9									
02	1876	N	584	-0-	-1292	-0-	10	1	538	2	N	33	189	1			271
							36	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	N	122					393
							134	9									
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	29	1	1671	2	N	142	186	1			349
							156	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3752	-0-	-148	-0-	404	1	3242	2	N	96					743
							106	9									
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	422	1	3524	2	N	110	184	1			669
							121	9									
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	386	1	3547	2	N	124					793
							136	9									
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	329	1	2808	2	N	78	375	1			496
							86	9									
03	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	408	1	3498	2	N	121	191	1			426
							133	9									
04	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	365	1	3220	2	N	105					531
							116	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	180	1	2762	2	N	53					422
							58	9									
12	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	186	1	2812	2	N	66	187	1			301
							73	9									
01	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	186	1	2566	2	N	44					345
							48	9									
02	2800	X	1608	-0-	-1192	-0-	104	1	1465	2	N	35					380
							39	9									
03	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	150	1	2256	2	N	22					402
							24	9									
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	180	1	2577	2	N	72	184	1			290
							79	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					375
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-					375
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					375
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					375
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					375
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	2	N	-0-					375

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	30	1	2518	2	N	16					401
							18	9									
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2812	2	N	28					429
							31	9									
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3021	2	N	20					449
							22	9									
02	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	19	1	2078	2	N	-0-					449
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	33					482
							36	9									
*04	3000	N	3636	-0-	636	636	30	1	3587	2	N	17					499
							19	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	390	1	2542	2	N	20					210
							22	9									
12	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	377	1	2021	2	N	25					235
							28	9									
01	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	403	1	2112	2	N	12	187	1			60
							13	9									
02	2744	X	1721	-0-	-1023	-0-	267	1	1451	2	N	3					63
							3	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	324	1	2767	2	N	25					88
							28	9									
04	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	144	1	2083	2	N	15					103
							17	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	191	1	4783	2	N	42					454
							46	9									
12	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	187	1	4501	2	N	27	177	1			304
							30	9									
01	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	192	1	4559	2	N	65					369
							72	9									
02	4676	X	3637	-0-	-1039	-0-	131	1	3470	2	N	33	179	1			223
							36	9									
03	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	189	1	4363	2	N	88					311
							97	9									
04	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	190	1	4433	2	N	48					359
							53	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	453	1	2618	2	N	59					534
							65	9									
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	496	1	2782	2	N	73					607
							80	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	481	1	2424	2	N	36	189	1			454
							40	9									
02	2660	X	1951	-0-	-709	-0-	270	1	1648	2	N	30	182	1			302
							33	9									
03	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	423	1	2216	2	N	37	180	1			159
							41	9									
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	480	1	2448	2	N	55					214
							61	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	43	182	1			273
							47	9									
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	26	1	452	2	N	28					301
							31	9									
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	498	2	N	50					351
							55	9									
02	532	N	350	-0-	-182	-0-	17	1	314	2	N	17					368
							19	9									
*03	496	N	378	-0-	-118	-0-	23	1	271	2	N	76	185	1			259
							84	9									
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	30	1	494	2	N	23					282
							25	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					281
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	2800	N	4652	-0-	1852	1852	28	1	4283	2	N	310					591
							341	9									
03	3100	N	3302	-0-	202	2054	31	1	3073	2	N	180	364	1			407
							198	9									
*04	3000	N	2676	-0-	-324	1730	30	1	2427	2	N	199	186	1			420
							219	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	166	188	1			330
							183	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	33	192	1			171
							36	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	87					258
							96	9									
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	16	1	329	2	N	49					307
							54	9									
03	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					307
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	20	1	459	2	N	129					436
							142	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	29	1	2667	2	N	26					285
							29	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	21					306
							23	9									
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	28	183	1			151
							31	9									
02	2548	X	1839	-0-	-709	-0-	20	1	1819	2	N	-0-					151
03	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	27	1	2713	2	N	32					183
							35	9									
04	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	30	1	2516	2	N	41					224
							45	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	30	1	2085	2	N	75					721
							83	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2192	2	N	28	184	1			565
							31	9									
01	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	31	1	2083	2	N	31					596
							34	9									
02	2044	N	1623	-0-	-421	-0-	19	1	1527	2	N	70	181	1			485
							77	9									
03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	31	1	2094	2	N	31					516
							34	9									
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	30	1	1673	2	N	138	186	1			468
							152	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	134	1	3093	2	N	23					242
							25	9									
12	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	132	1	2926	2	N	32					274
							35	9									
01	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	135	1	2941	2	N	23					297
							25	9									
02	3108	X	2072	-0-	-1036	-0-	84	1	1977	2	N	10	190	1			117
							11	9									
03	3379	X	2759	-0-	-620	-0-	125	1	2588	2	N	42					159
							46	9									
04	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	124	1	2601	2	N	15					174
							17	9									

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	148	1	4887	2	N	81	189	1			366
							89	9									
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	145	1	4904	2	N	82					448
							90	9									
01	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	137	1	4977	2	N	70	179	1			339
							77	9									
02	5180	X	2445	-0-	-2735	-0-	85	1	2319	2	N	37	182	1			194
							41	9									
03	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	140	1	5300	2	N	78					272
							86	9									
04	5130	X	4786	-0-	-344	-0-	102	1	4612	2	N	65					337
							72	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	30 34	1 9	3184	2	N	31					579
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	3624	2	N	52					631
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	30 81	1 9	3346	2	N	74	369	1			336
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	28 42	1 9	2807	2	N	38					374
03	2449	X	979	-0-	-1470	-0-	22 26	1 9	931	2	N	24					398
04	2370	X	347	-0-	-2023	-0-	23	1	324	2	N	-0-					398

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	28 39	1 9	3440	2	N	35					490
12	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	31 41	1 9	3510	2	N	37					527
01	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	31 31	1 9	3410	2	N	28					555
02	3500	X	2630	-0-	-870	-0-	20 31	1 9	2579	2	N	28	390	1			193
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	31 47	1 9	3777	2	N	43					236
04	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	30 32	1 9	3414	2	N	29					265

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	433 85	1 9	3492	2	N	77					697
12	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	445 100	1 9	3729	2	N	91	185	1			603
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	428 128	1 9	3952	2	N	116	184	1			535
02	3836	X	3067	-0-	-769	-0-	315 68	1 9	2684	2	N	62	186	1			411
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	473 119	1 9	4096	2	N	108	185	1			334
04	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	416 98	1 9	3718	2	N	89	185	1			238

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	118 20	1 9	760	2	N	18					337
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	120 13	1 9	798	2	N	12					349
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	111 19	1 9	795	2	N	17	184	1			182
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	98 13	1 9	706	2	N	12					194
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	119 13	1 9	816	2	N	12					206
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111 29	1 9	775	2	N	26					232

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					269
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	67					336
							74	9									
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	18					354
							20	9									
*04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10					364
							11	9									

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	30	1	4477	2	N	28					416
							31	9									
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	31	1	5169	2	N	77					493
							85	9									
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	2	N	84	191	1			386
							92	9									
02	4648	X	3605	-0-	-1043	-0-	21	1	3538	2	N	42	189	1			239
							46	9									
03	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	31	1	5099	2	N	43					282
							47	9									
04	5130	X	4788	-0-	-342	-0-	30	1	4715	2	N	39	195	1			126
							43	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	30	1	5279	2	N	121					810
							133	9									
12	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	31	1	5193	2	N	106	191	1			725
							117	9									
01	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	31	1	5148	2	N	125	380	1			470
							138	9									
02	4872	X	4240	-0-	-632	-0-	23	1	4134	2	N	75	187	1			358
							83	9									
03	5394	X	4786	-0-	-608	-0-	31	1	4644	2	N	101					459
							111	9									
04	5220	X	4953	-0-	-267	-0-	30	1	4899	2	N	22					481
							24	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3650	-0-	-220	-0-	147	1	3463	2	N	36					398
							40	9									
12	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	142	1	3236	2	N	40					438
							44	9									
01	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	148	1	3325	2	N	39	185	1			292
							43	9									
02	3500	X	2597	-0-	-903	-0-	100	1	2475	2	N	20					312
							22	9									
03	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	148	1	3230	2	N	44					356
							48	9									
04	3660	X	3357	-0-	-303	-0-	144	1	3179	2	N	31					387
							34	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	37	-0-	-2843	-0-	37	2			N	-0-					491
12	2976	X	78	-0-	-2898	-0-	2	1	76	2	N	-0-					491
01	2976	X	17	-0-	-2959	-0-	2	1	15	2	N	-0-					491
02	2408	X	387	-0-	-2021	-0-	25	1	303	2	N	54	183	1			362
							59	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	90					452
							99	9									
*04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	73					525
							80	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	83					867
							91	9									
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	30	1	590	2	N	108	191	1			784
							119	9									
01	1302	N	551	-0-	-751	-0-	31	1	429	2	N	83	387	1			480
							91	9									
02	1176	N	722	-0-	-454	-0-	24	1	626	2	N	65	184	1			361
							72	9									
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	29	1	533	2	N	72					433
							79	9									
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	148	191	1			390
							163	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	204	1	741	2	N	26	192	1			572
							29	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	266	1	732	2	N	55	374	1			253
							61	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	278	1	828	2	N	263	193	1			323
							289	9									
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	128	1	498	2	N	46					369
							51	9									
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	266	1	555	2	N	134	190	1			313
							147	9									
04	1350	N	911	-0-	-439	-0-	281	1	510	2	N	109					422
							120	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

11	1620	X	1027	-0-	-593	-0-	30	1	985	2	N	11					320
							12	9									
12	1488	X	966	-0-	-522	-0-	31	1	916	2	N	17					337
							19	9									
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	31	1	900	2	N	7					344
							8	9									
02	1204	X	613	-0-	-591	-0-	19	1	594	2	N	-0-					344
03	1271	X	782	-0-	-489	-0-	31	1	751	2	N	-0-					344
04	1020	X	489	-0-	-531	-0-	30	1	431	2	N	25					369
							28	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	9	N	9					412
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	9	N	8					420
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					420
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-					420
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	2					422
							2	9									
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					422

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

11	8100	X	7761	-0-	-339	-0-	30	1	7304	2	N	388	548	1			1157
							427	9									
12	8246	X	7829	-0-	-417	-0-	31	1	7423	2	N	341	729	1			769
							375	9									
01	8153	X	7721	-0-	-432	-0-	31	1	7413	2	N	252	183	1			838
							277	9									
02	7280	X	6377	-0-	-903	-0-	24	1	5987	2	N	333	485	1			686
							366	9									
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	31	1	8140	2	N	408	546	1			548
							449	9									
*04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	30	1	7756	2	N	369	358	1			559
							406	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	28	1	4634	2	N	30					309
							33	9									
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	31	1	4980	2	N	71	172	1			208
							78	9									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	31	1	5060	2	N	66					274
							73	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	18	1	3505	2	N	24	172	1			126
							26	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	29	1	4466	2	N	29					155
							32	9									
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	30	1	4920	2	N	83					238
							91	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

11	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	28	1	3380	2	N	130	192	1			519
							143	9									
12	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	30	1	3142	2	N	114					633
							125	9									
01	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	31	1	3150	2	N	120	384	1			369
							132	9									
02	3528	X	2457	-0-	-1071	-0-	21	1	2363	2	N	66	189	1			246
							73	9									
03	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	31	1	3173	2	N	130					376
							143	9									
04	3540	X	3369	-0-	-171	-0-	30	1	3155	2	N	167	191	1			352
							184	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	N	165	175	1			407
							182	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	159	173	1			393
							175	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	143	187	1			349
							157	9									
02	1568	N	1092	-0-	-476	-0-	20	1	970	2	N	93	173	1			269
							102	9									
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	26	1	1197	2	N	146					415
							161	9									
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1419	2	N	134	171	1			378
							147	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	30	1	2775	2	N	38					665
							42	9									
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	29	1	2830	2	N	56					721
							62	9									
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	29	1	2725	2	N	31	187	1			565
							34	9									
02	2828	X	1932	-0-	-896	-0-	20	1	1883	2	N	26	184	1			407
							29	9									
03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	28	1	2600	2	N	33					440
							36	9									
04	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	30	1	2109	2	N	73					513
							80	9									

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1	-0-	-1919	-0-	1	2			N	-0-					456
12	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	30	1	1490	2	N	169	364	1			261
							186	9									
01	1891	X	1468	-0-	-423	-0-	31	1	1291	2	N	133	173	1			221
							146	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	23	1	1346	2	N	82	181	1			122
							90	9									
03	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	31	1	1350	2	N	112					234
							123	9									
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1246	2	N	110	182	1			162
							121	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6098	-0-	-412	-0-	30	1	5860	2	N	189	184	1			710
							208	9									
12	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	31	1	5962	2	N	214	370	1			554
							235	9									
01	6603	X	6026	-0-	-577	-0-	31	1	5756	2	N	217	187	1			584
							239	9									
02	5880	X	5519	-0-	-361	-0-	21	1	5375	2	N	112	376	1			320
							123	9									
03	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	31	1	5603	2	N	168					488
							185	9									
04	6090	X	5575	-0-	-515	-0-	30	1	5312	2	N	212	367	1			333
							233	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	878	-0-	-202	-0-	28	1	759	2	N	83	564	1			307
							91	9									
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	29	1	793	2	N	98					405
							108	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	106					511
							117	9									
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	17	1	537	2	N	59					570
							65	9									
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	23	1	694	2	N	77					647
							85	9									
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	138	377	1			408
							152	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	923	2	N	82					371
							90	9									
12	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	31	1	911	2	N	99					470
							109	9									
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	28	1	925	2	N	101	185	1			386
							111	9									
02	980	N	800	-0-	-180	-0-	22	1	725	2	N	48	181	1			253
							53	9									
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	31	1	913	2	N	81	188	1			146
							89	9									
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	27	1	881	2	N	85					231
							94	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2666	-0-	-634	-0-	30	1	2593	2	N	39					403
							43	9									
12	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	31	1	2781	2	N	18					421
							20	9									
01	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	31	1	2737	2	N	32					453
							35	9									
02	2548	X	1562	-0-	-986	-0-	20	1	1528	2	N	13					466
							14	9									
03	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	31	1	2227	2	N	9					475
							10	9									
04	2730	X	1994	-0-	-736	-0-	30	1	1924	2	N	36					511
							40	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	912	-0-	-378	-0-	14	1	824	2	N	67	180	1			741
							74	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	151					892
							166	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	99	559	1			432
							109	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	22	1	839	2	N	42	186	1			288
							46	9									
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	31	1	1363	2	N	35					323
							39	9									
04	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	28	1	1064	2	N	115					438
							127	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	180	1	3491	2	N	112					772
						123	9									
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	186	1	2900	2	N	3					775
						3	9									
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	2986	2	N	103	355	1			523
						113	9									
02	2632 X	2389	-0-	-243	-0-	156	1	2170	2	N	57	188	1			392
						63	9									
03	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	186	1	2405	2	N	111					503
						122	9									
04	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	180	1	2122	2	N	111	194	1			420
						122	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

11	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	30	1	1299	2	N	126	170	1			214
						139	9									
12	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	31	1	1518	2	N	66					280
						73	9									
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	31	1	2166	2	N	103	186	1			197
						113	9									
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	22	1	2147	2	N	121					318
						133	9									
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2854	2	N	92					410
						101	9									
04	2250 N	2078	-0-	-172	-0-	30	1	1882	2	N	151	173	1			388
						166	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	28	1	1568	2	N	20					381
						22	9									
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1799	2	N	50					431
						55	9									
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	N	35					466
						39	9									
02	1512 N	1295	-0-	-217	-0-	19	1	1257	2	N	17					483
						19	9									
03	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	26	1	1713	2	N	38					521
						42	9									
04	1560 N	1203	-0-	-357	-0-	23	1	1150	2	N	27	381	1			167
						30	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

11	2040 N	1810	-0-	-230	-0-	24	1	1771	2	N	14					429
						15	9									
12	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	21	1	1602	2	N	16					445
						18	9									
01	2356 N	1599	-0-	-757	-0-	28	1	1565	2	N	5					450
						6	9									
02	1680 N	649	-0-	-1031	-0-	20	1	622	2	N	6					456
						7	9									
03	1643 N	1330	-0-	-313	-0-	31	1	1297	2	N	2					458
						2	9									
04	1560 N	1308	-0-	-252	-0-	29	1	1269	2	N	9	186	1			281
						10	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4195	-0-	-215	-0-	447	1	3613	2	N	123					756
							135	9									
12	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	458	1	3844	2	N	138	556	1			338
							152	9									
01	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	417	1	3843	2	N	129	184	1			283
							142	9									
02	4004	X	3325	-0-	-679	-0-	339	1	2901	2	N	77	186	1			174
							85	9									
03	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	439	1	3796	2	N	102					276
							112	9									
04	4320	X	4316	-0-	-4	-0-	420	1	3756	2	N	127	182	1			221
							140	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					42
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			N	-0-					42
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					42
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	N	-0-					42
03	589	N	229	-0-	-360	-0-	37	1	192	2	N	-0-					42
04	420	N	248	-0-	-172	-0-	13	1	235	2	N	-0-					42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

11	4800	X	4397	-0-	-403	-0-	28	1	4189	2	N	164					803
							180	9									
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	25	1	3685	2	N	138	196	1			745
							152	9									
01	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	29	1	4008	2	N	168	374	1			539
							185	9									
02	4228	X	3758	-0-	-470	-0-	19	1	3629	2	N	100					639
							110	9									
03	4557	X	3539	-0-	-1018	-0-	25	1	3354	2	N	145					784
							160	9									
04	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	29	1	3984	2	N	189	367	1			606
							208	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

11	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	29	1	3430	2	N	30					247
							33	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	31	1	3728	2	N	28					275
							31	9									
01	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	30	1	3343	2	N	-0-					275
02	3444	X	1266	-0-	-2178	-0-	22	1	1244	2	N	-0-					275
03	3813	X	2811	-0-	-1002	-0-	31	1	2580	2	N	182					457
							200	9									
04	3660	X	3086	-0-	-574	-0-	30	1	3047	2	N	8	186	1			279
							9	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	-0-					246
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	2					248
							2	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	11	1	2719	2	N	71					319
							78	9									
02	2800	N	2945	-0-	145	145	19	1	2813	2	N	103	180	1			242
							113	9									
03	3100	N	3065	-0-	-35	110	30	1	2835	2	N	182					424
							200	9									
04	2730	N	2554	-0-	-176	-0-	30	1	2449	2	N	68					492
							75	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	30	1	2039	2	N	130	171	1			760
							143	9									
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	31	1	2055	2	N	123	340	1			543
							135	9									
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	31	1	2033	2	N	83	337	1			289
							91	9									
02	2072	N	1949	-0-	-123	-0-	22	1	1835	2	N	84					373
							92	9									
03	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	30	1	2051	2	N	113					486
							124	9									
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	2	N	121	173	1			434
							133	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

11	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	30	1	3311	2	N	28					188
							31	9									
12	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	29	1	3161	2	N	9					197
							10	9									
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	30	1	3566	2	N	-0-					197
02	3136	X	2429	-0-	-707	-0-	19	1	2410	2	N	-0-					197
03	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	28	1	3198	2	N	108					305
							119	9									
04	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	29	1	3121	2	N	1	174	1			132
							1	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					595
12	3069	X	8	-0-	-3061	-0-	8	1			N	-0-					595
01	2077	X	488	-0-	-1589	-0-	3	1	485	2	N	-0-					595
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	N	110	187	1			518
							121	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	252	372	1			398
							277	9									
*04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	164	181	1			381
							180	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4936	-0-	1936	4544	30	1	4693	2	N	194	361	1			629
							213	9									
12	9412	X	4868	-0-	-4544	-0-	31	1	4642	2	N	177	183	1			623
							195	9									
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	30	1	4231	2	N	149	179	1			593
							164	9									
02	2044	X	1831	-0-	-213	-0-	28	1	1723	2	N	73	182	1			484
							80	9									
03	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	31	1	1379	2	N	60	181	1			363
							66	9									
04	2190	X	1611	-0-	-579	-0-	30	1	1509	2	N	65					428
							72	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	2	N	297	184	1			320
							327	9									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	191					511
							210	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1948	2	N	64	369	1			206
							70	9									
02	2128	N	1797	-0-	-331	-0-	25	1	1663	2	N	99					305
							109	9									
03	2356	N	1871	-0-	-485	-0-	31	1	1774	2	N	60	186	1			179
							66	9									
04	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	30	1	1611	2	N	57					236
							63	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	30	1	2232	2	N	162	370	1			1017
							178	9									
12	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	31	1	2252	2	N	120	554	1			583
							132	9									
01	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	31	1	2179	2	N	124	177	1			530
							136	9									
02	2380	X	1715	-0-	-665	-0-	23	1	1614	2	N	71					601
							78	9									
03	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	31	1	2367	2	N	150	188	1			563
							165	9									
04	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	30	1	2050	2	N	117					680
							129	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	30	1	3082	2	N	96	193	1			701
							106	9									
12	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	31	1	3217	2	N	108	376	1			433
							119	9									
01	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	31	1	3288	2	N	113					546
							124	9									
02	3136	X	2488	-0-	-648	-0-	21	1	2392	2	N	68	401	1			213
							75	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	31	1	3257	2	N	119					332
							131	9									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	30	1	3159	2	N	155					487
							171	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	3736	-0-	-644	-0-	30	1	3665	2	N	37					693
						41	9									
12	4340 X	4014	-0-	-326	-0-	31	1	3894	2	N	81	186	1			588
						89	9									
01	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	31	1	3675	2	N	44	376	1			256
						48	9									
02	3668 X	2257	-0-	-1411	-0-	22	1	2194	2	N	37					293
						41	9									
03	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	31	1	3432	2	N	68					361
						75	9									
04	3870 X	3815	-0-	-55	-0-	30	1	3704	2	N	74	184	1			251
						81	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3588	-0-	-402	-0-	30	1	3338	2	N	200	557	1			435
						220	9									
12	3999 X	3701	-0-	-298	-0-	31	1	3543	2	N	115					550
						127	9									
01	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	31	1	3516	2	N	126	380	1			296
						139	9									
02	3444 X	2614	-0-	-830	-0-	17	1	2535	2	N	56					352
						62	9									
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	31	1	3597	2	N	233	183	1			402
						256	9									
04	3600 X	3550	-0-	-50	-0-	30	1	3389	2	N	119	183	1			338
						131	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	28	1	2986	2	N	83					833
						91	9									
12	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	29	1	2894	2	N	58					891
						64	9									
01	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	31	1	2968	2	N	118	837	1			172
						130	9									
02	2912 X	2342	-0-	-570	-0-	22	1	2257	2	N	57					229
						63	9									
03	3224 X	3003	-0-	-221	-0-	30	1	2898	2	N	68					297
						75	9									
04	3120 X	2904	-0-	-216	-0-	30	1	2794	2	N	73	171	1			199
						80	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	2515	-0-	-215	-0-	25	1	2391	2	N	90	200	1			678
						99	9									
12	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	31	1	2436	2	N	82	384	1			376
						90	9									
01	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	30	1	2384	2	N	78					454
						86	9									
02	2492 X	1919	-0-	-573	-0-	20	1	1846	2	N	48					502
						53	9									
03	2759 X	2470	-0-	-289	-0-	28	1	2376	2	N	60					562
						66	9									
04	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	30	1	2274	2	N	80					642
						88	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4101	-0-	-159	-0-	30	1	4069	2	N	2					494
							2	9									
12	4402	X	3360	-0-	-1042	-0-	31	1	3329	2	N	-0-					494
01	4402	X	3978	-0-	-424	-0-	31	1	3944	2	N	3					497
							3	9									
02	3976	X	2514	-0-	-1462	-0-	20	1	2466	2	N	25					522
							28	9									
03	4402	X	3707	-0-	-695	-0-	31	1	3619	2	N	52					574
							57	9									
04	4110	X	3763	-0-	-347	-0-	30	1	3708	2	N	23					597
							25	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	29	1	2347	2	N	2					469
							2	9									
12	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	30	1	2219	2	N	26					495
							29	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	41					536
							45	9									
02	2212	N	1721	-0-	-491	-0-	21	1	1634	2	N	60	195	1			401
							66	9									
03	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	24	1	1694	2	N	10					411
							11	9									
04	2160	N	1790	-0-	-370	-0-	26	1	1740	2	N	22					433
							24	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	30	1	2381	2	N	213	188	1			1104
							234	9									
12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	31	1	2285	2	N	245	593	1			756
							270	9									
01	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	31	1	2203	2	N	167					923
							184	9									
02	2576	X	1847	-0-	-729	-0-	21	1	1756	2	N	64	382	1			605
							70	9									
03	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	31	1	2454	2	N	186					791
							205	9									
04	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	30	1	2193	2	N	192	389	1			594
							211	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	30	1	7761	2	N	208	191	1			760
							229	9									
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	31	1	7797	2	N	136	375	1			521
							150	9									
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	31	1	7657	2	N	197	380	1			338
							217	9									
02	7476	X	5393	-0-	-2083	-0-	24	1	5333	2	N	33					371
							36	9									
03	8277	X	6917	-0-	-1360	-0-	31	1	6707	2	N	163	163	1			371
							179	9									
04	8010	X	7018	-0-	-992	-0-	30	1	6822	2	N	151	194	1			328
							166	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	30	1	1802	2	N	70	183	1			508
							77	9									
12	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	31	1	1796	2	N	74	328	1			254
							81	9									
01	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	31	1	1821	2	N	48					302
							53	9									
02	1792	X	1548	-0-	-244	-0-	23	1	1420	2	N	95					397
							105	9									
03	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	31	1	1767	2	N	97	185	1			309
							107	9									
04	1920	X	1777	-0-	-143	-0-	29	1	1643	2	N	95					404
							105	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	2549	-0-	-3181	-0-	18	1	2531	2	N	-0-					189
12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	6637	2	N	25					214
							28	9									
01	5921	X	3291	-0-	-2630	-0-	30	1	3233	2	N	25					239
							28	9									
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	23	1	2457	2	N	-0-					239
03	5921	X	2073	-0-	-3848	-0-	31	1	2042	2	N	-0-					239
04	5730	X	218	-0-	-5512	-0-	18	1	200	2	N	-0-					239

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1952	-0-	-358	-0-	17	1	1865	2	N	64	176	1			419
							70	9									
12	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	29	1	2208	2	N	54					473
							59	9									
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	31	1	2393	2	N	99	176	1			396
							109	9									
02	2156	X	1943	-0-	-213	-0-	21	1	1852	2	N	64					460
							70	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	2	N	75	172	1			363
							83	9									
04	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	30	1	2032	2	N	74					437
							81	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	N	174	376	1			439
							191	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	156	192	1			403
							172	9									
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	926	2	N	163	185	1			381
							179	9									
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	21	1	835	2	N	91	193	1			279
							100	9									
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	869	2	N	187	191	1			275
							206	9									
04	1110	N	942	-0-	-168	-0-	30	1	818	2	N	85					360
							94	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	30	1	81	2	N	20					412
							22	9									
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	31	1	34	2	N	39					451
							43	9									
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	31	1	42	2	N	35	192	1			294
							39	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	27					321
							30	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	46					367
							51	9									
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	N	25					392
							28	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

11	300	N	289	-0-	-11	-0-	55	1	220	2	N	13					214
							14	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	57	1	234	2	N	7					221
							8	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	54	1	234	2	N	12					233
							13	9									
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	44	1	186	2	N	8					241
							9	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	56	1	234	2	N	13					254
							14	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	53	1	223	2	N	12					266
							13	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

11	660	N	619	-0-	-41	-0-	89	1	516	2	N	13					412
							14	9									
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	84	1	476	2	N	15					427
							17	9									
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	75	1	447	2	N	4					431
							4	9									
02	588	N	351	-0-	-237	-0-	50	1	297	2	N	4	184	1			251
							4	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	100	1	644	2	N	5					256
							6	9									
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	N	17					273
							19	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	30	1	4229	2	N	152					960
							167	9									
12	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	31	1	4289	2	N	225	566	1			619
							248	9									
01	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	29	1	3813	2	N	132	190	1			561
							145	9									
02	4144	X	3463	-0-	-681	-0-	22	1	3290	2	N	137	203	1			495
							151	9									
03	4588	X	3441	-0-	-1147	-0-	28	1	3222	2	N	174					669
							191	9									
04	4440	X	3327	-0-	-1113	-0-	29	1	3278	2	N	18	184	1			503
							20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	30	1	2167	2	N	136	186	1			691
							150	9									
12	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	31	1	2479	2	N	149	185	1			655
							164	9									
01	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	31	1	2282	2	N	177	186	1			646
							195	9									
02	2772	X	1949	-0-	-823	-0-	21	1	1827	2	N	92	365	1			373
							101	9									
03	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	31	1	2128	2	N	162	184	1			351
							178	9									
04	2580	X	2382	-0-	-198	-0-	30	1	2203	2	N	135	185	1			301
							149	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

11	900	N	815	-0-	-85	-0-	108	1	674	2	N	30					286
							33	9									
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	112	1	732	2	N	-0-					286
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	101	1	720	2	N	27					313
							30	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	78	1	551	2	N	-0-					313
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	129	1	916	2	N	27					340
							30	9									
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	N	5					345
							6	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					123
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					123
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					123
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	7	1	18	2	N	-0-					123
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					123
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	2	N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	29	1	1598	2	N	56	182	1			467
							62	9									
12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	27	1	1669	2	N	58					525
							64	9									
01	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	27	1	1717	2	N	18					543
							20	9									
02	1568	N	961	-0-	-607	-0-	17	1	920	2	N	22					565
							24	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	103	383	1			285
							113	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	76					361
							84	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89250	X	76868	-0-	-12382	-0-	240	1	71722	2	N	4460	4468	1			643
							4906	9									
12	80471	X	80471	-0-	-0-	-0-	231	1	75653	2	N	4170	4241	1			572
							4587	9									
01	79620	X	79620	-0-	-0-	-0-	227	1	75203	2	N	3809	3710	1			671
							4190	9									
02	71736	X	50920	-0-	-20816	-0-	147	1	48463	2	N	2100	2231	1			540
							2310	9									
03	80476	X	71958	-0-	-8518	-0-	248	1	67725	2	N	3623	3709	1			454
							3985	9									
04	77880	X	55128	-0-	-22752	-0-	239	1	52448	2	N	2219	2224	1			449
							2441	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	N	-0-					54
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					54
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					54
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					54
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	N	-0-					54
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-					54

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	214	1	91	9	N	83					127
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	205	2	77	9	N	70					197
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	226	2	39	9	N	35	180	1			52
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					202
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

11	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					106
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					106
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					106
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

11	2400	X	2039	-0-	-361	-0-	2039	2			N	-0-					20
*12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					22
*01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3					25
02	1932	X	1179	-0-	-753	-0-	1179	2			N	-0-					25
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

11	14970	X	13906	-0-	-1064	-0-	13833	2	73	9	N	66					170
*12	15221	X	13636	-0-	-1585	-0-	13568	2	68	9	N	62					232
*01	14973	X	13526	-0-	-1447	-0-	13434	2	92	9	N	84	189	1			127
02	13300	X	11722	-0-	-1578	-0-	11631	2	91	9	N	83					210
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					210
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11130	X	5109	-0-	-6021	-0-	5054	2	55	9	N	50					213
*12	5518	X	4977	-0-	-541	-0-	4925	2	52	9	N	47	188	1			72
*01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6286	2	77	9	N	70					142
02	5012	X	3083	-0-	-1929	-0-	3051	2	32	9	N	29					171
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					171
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

10	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	1328	2	386	9	N	351	381	1			344
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	1710	2	474	9	N	431	564	1			191
*12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	1558	2	414	9	N	376	189	1			378
*01	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	1337	2	506	9	N	460	545	1			293
*02	1288	X	1095	-0-	-193	-0-	753	2	342	9	N	311	345	1			259
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2383	2	30	9	N	27					292
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2539	2	46	9	N	42					334
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2398	2	25	9	N	23					357
02	2156 N	1871	-0-	-285	-0-	1854	2	17	9	N	15					372
03	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	2148	2	30	9	N	27					399
*04	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2205	2	31	9	N	28					427

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

11	6450 X	5651	-0-	-799	-0-	5512	2	139	9	N	126	194	1			553
12	6138 X	5774	-0-	-364	-0-	5600	2	174	9	N	158	198	1			513
01	6138 X	5630	-0-	-508	-0-	5442	2	188	9	N	171	196	1			488
02	5544 X	4020	-0-	-1524	-0-	3909	2	111	9	N	101	192	1			397
03	5983 X	5753	-0-	-230	-0-	5617	2	136	9	N	124					521
*04	5640 X	5341	-0-	-299	-0-	5183	2	158	9	N	144	193	1			472

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

11	990 N	982	-0-	-8	-0-	19	1	963	2	N	-0-					20
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	N	-0-					20
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	21	1	1021	2	N	-0-					20
02	924 N	777	-0-	-147	-0-	26	1	751	2	N	-0-					20
03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					20
04	1020 N	964	-0-	-56	-0-	57	1	907	2	N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	N	-0-					33
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-					33
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	-0-					33
02	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	83	1	1249	2	N	-0-					33
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					33
*04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1792	2	N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-					-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	N	-0-					-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	5	1	432	2	N	-0-					-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	2	1	477	2	N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					30
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					30
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					30
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					30
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					30
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					30

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

11	390 N	87	-0-	-303	-0-	13	1	74	2	N	-0-					95
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					95
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					95
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	176	1	205	2	N	-0-					95
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	2	N	-0-					95
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					95

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	300	1	866	2	N	30					127
							33	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	293	1	761	2	N	8					135
							9	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	210	1	602	2	N	7					142
							8	9									
02	1008	N	456	-0-	-552	-0-	92	1	361	2	N	3					145
							3	9									
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	274	1	639	2	N	7					152
							8	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	271	1	660	2	N	17					169
							19	9									

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	55	1	267	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					104
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					104
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					104
02	952	N	795	-0-	-157	-0-	104	1	691	2	N	-0-					104
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					104
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					104

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	13	1	2486	2	N	-0-					87
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	108	1	3045	2	N	5					92
							6	9									
01	3100	N	3493	-0-	393	393	3491	2	2	9	N	2					94
02	2800	N	2981	-0-	181	574	27	1	2953	2	N	1					95
							1	9									
03	4446	X	3872	-0-	-574	-0-	188	1	3673	2	N	10					105
							11	9									
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	111	1	3375	2	N	8					113
							9	9									

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					101
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	N	4					105
							4	9									
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	1448	2	2	9	N	2					107
02	1708	N	1341	-0-	-367	-0-	1341	2			N	-0-					107
03	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1324	2	N	-0-					107
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1540	2	N	2					109
							2	9									

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					62
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					62
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					62
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					62
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	2	N	-0-					112
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	N	-0-					112
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					112
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	4	1	343	2	N	-0-					112
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	5	1	506	2	N	-0-					112
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	N	-0-					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	5	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	28	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	27	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	885	2	N	-0-					15
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	894	2	N	-0-					15
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					15
02	840	N	619	-0-	-221	-0-	3	1	616	2	N	-0-					15
03	930	N	688	-0-	-242	-0-	9	1	679	2	N	-0-					15
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	46	1	688	2	N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	25					156
							28	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	13					169
							14	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	2	19	9	N	17					186
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	98	1	780	2	N	-0-					186
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	710	2	3	9	N	3					189
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	41	1	555	2	N	-0-					189

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					33
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	N	-0-					33
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					33
02	1092	N	941	-0-	-151	-0-	941	2			N	-0-					33
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	20	1	1526	2	N	-0-					33
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					49
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	118	1	36	2	N	-0-					49
03	496	N	39	-0-	-457	-0-	32	1	7	2	N	-0-					49
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

11	510	N	304	-0-	-206	-0-	1	1	303	2	N	-0-					127
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	N	7					134
							8	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	242	2	50	9	N	45	179	1			-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	75	2	6	9	N	5					5
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					5
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	222	1	185	2	N	-0-					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					73
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					73
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					73
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	-0-					73
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-					73
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	N	-0-					94
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	N	-0-					94
01	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					94
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	13	1	575	2	N	-0-					94
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	681	2	N	-0-					94
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	11	1	313	2	N	-0-					54
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	N	-0-					54
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	2	1	540	2	N	2					56
							2	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					57
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	2					59
							2	9									
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	12	1	510	2	N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	2	N	-0-					48
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	N	-0-					48
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					48
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	2	N	-0-					48
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	18	1	867	2	N	-0-					48
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	2	N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	596	2	N	-0-					28
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					28
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	610	2	N	-0-					28
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					28
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	21	1	568	2	N	-0-					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					18
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					18
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	27	1	144	2	N	-0-					18
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					18
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	-0-					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	N	-0-					1
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	6	1	312	2	N	-0-					1
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	4	1	313	2	N	-0-					1
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	5	1	238	2	N	-0-					1
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	N	-0-					1
04	300	N	53	-0-	-247	-0-	3	1	50	2	N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					90
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					85
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	2	N	-0-					85
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	3	1	374	2	N	-0-					85
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	2	N	-0-					85
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					12
12	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	15	1	1651	2	N	-0-					12
01	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					12
02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	34	1	1252	2	N	-0-					12
03	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			N	-0-					12
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	1			N	-0-					101
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					101
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	1			N	-0-					101
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	1			N	-0-					101
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

11	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1823	2	6	9	N	5			95
12	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	65	1	1610	2	N	5			100
						6	9							
01	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1425	2	6	9	N	5			105
02	1708 N	1416	-0-	-292	-0-	323	1	1082	2	N	10			115
						11	9							
03	1674 N	1010	-0-	-664	-0-	1002	2	8	9	N	7			122
04	1380 N	804	-0-	-576	-0-	26	1	776	2	N	2			124
						2	9							

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5555	2	61	9	N	55	185	1	64
12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	256	1	5615	2	N	25			89
						28	9							
01	5797 X	5536	-0-	-261	-0-	53	1	5459	2	N	22			111
						24	9							
02	5236 X	4401	-0-	-835	-0-	8	1	4338	2	N	50			161
						55	9							
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	79	1	5903	2	N	32			193
						35	9							
*04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5711	2	25	9	N	23			216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					93
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					93
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3845	-0-	-1945	-0-	40	1	3805	2	N	-0-					69
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	212	1	5824	2	N	-0-					69
01	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5638	2			N	-0-					69
02	5180	X	3620	-0-	-1560	-0-	3620	2			N	-0-					69
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					69
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	1	1	2827	2	N	-0-					79
12	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	94	1	2977	2	N	-0-					79
01	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					79
02	2800	X	2163	-0-	-637	-0-	2163	2			N	-0-					79
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	14	1	3703	2	N	-0-					79
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	2	N	-0-					79

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	11	1	5047	2	N	-0-					268
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	292	1	5061	2	N	-0-					268
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	2	N	-0-					268
02	4732	X	4680	-0-	-52	-0-	1356	1	3313	2	N	10					278
							11	9									
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	200	1	5298	2	N	5					283
							6	9									
04	5280	X	3350	-0-	-1930	-0-	430	1	2917	2	N	3					286
							3	9									

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	622	2	141	9	N	128					315
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	123	191	1			247
							135	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	132	184	1			195
							145	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	55					250
							61	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	127	188	1			189
							140	9									
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	745	2	154	9	N	140					329

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3869	2	81	9	N	74	78	1			160
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4023	2	105	9	N	95	96	1			159
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4044	2	87	9	N	79	116	1			122
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3283	2	64	9	N	58					180
03	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	2035	2	4	9	N	4	82	1			102
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					102

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

11	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2332	2	81	9	N	74	82	1			132
12	3224	X	864	-0-	-2360	-0-	817	2	47	9	N	43					175
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2326	2	128	9	N	116	98	1			193
02	2912	X	1278	-0-	-1634	-0-	1230	2	48	9	N	44	139	1			98
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2391	2	179	9	N	163	108	1			153
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					153

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3243	2	147	9	N	134	122	1			110
12	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2871	2	87	9	N	79	96	1			93
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3502	2	67	9	N	61	59	1			95
02	3024	X	1876	-0-	-1148	-0-	1874	2	2	9	N	2					97
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	3					100
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					100

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7					147
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					147
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					147
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					147
03	3100	N	4272	-0-	1172	1172	4272	2			N	-0-					147
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	1112					N	NO RPT					147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

11	3300	X	1736	-0-	-1564	-0-	1711	2	25	9	N	23	63	1			83
12	3379	X	2206	-0-	-1173	-0-	2096	2	110	9	N	100					183
01	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3004	2	157	9	N	143	183	1			143
02	3052	X	2062	-0-	-990	-0-	2041	2	21	9	N	19					162
03	3038	X	1003	-0-	-2035	-0-	996	2	7	9	N	6					168
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					143
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					143
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					143
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					143
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					143

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	191	1		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2020

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	153	7			70
12	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1184	2	9	9	N	8					78
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					84
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					87
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	N	23					110
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32	9	N	29					139

DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-	236	7			174
12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			N	-0-					174
*01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					174
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					174
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					177
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3	70	1			110

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-	4	7			52
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					52
*01	961	N	929	-0-	-32	-0-	923	2	6	9	N	5					57
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					57
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					57
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					57

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1757	2	42	9	N	38	187	1			65
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1717	2	21	9	N	19					84
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					107
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					114
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1887	2	18	9	N	16					130
04	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1661	2	2	9	N	2					132

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1031	2			N	-0-	152	7			110
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					110
*01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	959	2	10	9	N	9					119
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					124
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					124
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					124

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			6

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1923	2	4	9	N	4					154
12	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2010	2	1	9	N	1					155
*01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2006	2	7	9	N	6	1	8			160
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4					164
*03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1927	2	3	9	N	3					167
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1764	2	42	9	N	38					205

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1450	2			N	-0-	34	7			33
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					33
*01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					33
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					33
*03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					33
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					175
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4					179
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					179
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					179
*03	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					179
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					179

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	838	-0-	-1412	-0-	838	2			N	-0-	125	7			284
12	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					284
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					284
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					284
*03	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	1510	2			N	-0-					284
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					284

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	112	7			63
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12					75
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	2	8	9	N	7					82
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					84
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					87
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1695	2			N	-0-					87

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

11	3000 N	2808	-0-	-192	-0-	2793	2	15	9	N	14					271
12	3007 N	2844	-0-	-163	-0-	2830	2	14	9	N	13	187	1			97
*01	2945 N	2553	-0-	-392	-0-	2542	2	11	9	N	10					107
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1801	2	165	9	N	150					257
*03	2852 N	2554	-0-	-298	-0-	2507	2	47	9	N	43	195	1			105
*04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2460	2	26	9	N	24					129

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

11	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1335	2	11	9	N	10					159
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					159
*01	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1317	2	14	9	N	13					172
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					172
*03	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					172
04	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					172

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

11	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1574	2	17	9	N	15					117
12	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1583	2	31	9	N	28					145
*01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1781	2	37	9	N	34					179
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					180
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20					200
04	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1708	2	11	9	N	10					210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	2434	2	20	9	N	18					162
12	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2459	2	42	9	N	38					200
*01	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	2280	2	15	9	N	14					214
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	2	9	9	N	8					222
*03	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2430	2	8	9	N	7					229
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3					232

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-	230	7			137
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13	9	N	12					149
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	N	8					157
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					157
*03	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2012	2	9	9	N	8					165
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4					169

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1403	2	28	9	N	25					169
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					170
*01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1270	2	20	9	N	18	1	8			187
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					187
*03	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	2			N	-0-					187
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1147	2	14	9	N	13					200

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2079	2	14	9	N	13					145
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	N	7					152
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	2	20	9	N	18					170
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	N	12					182
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33	182	1			33
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	N	1	2259	7	1	8	112
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					112
*01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					112
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					112
*03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					112
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					112

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	331	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					177
12	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					177
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					180
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					180
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1659	2	44	9	N	40					220
04	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1527	2	4	9	N	4					224

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5					144
12	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	1853	2	3	9	N	3					147
*01	2077 N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					147
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					147
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3					150
04	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1742	2	52	9	N	47					197

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	2	7			45
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					45
*01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					55
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					55
*03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2187	2	9	9	N	8					63
*04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					65

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1156	2	121	9	N	110	190	1			157
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1067	2	77	9	N	70					227
*01	1178 N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					227
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	730	2	213	9	N	194					421
*03	1147 N	917	-0-	-230	-0-	807	2	110	9	N	100	387	1			134
04	960 N	854	-0-	-106	-0-	718	2	136	9	N	124	191	1			67

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	350	7			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	N	7					52
12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1536	2	3	9	N	3					55
*01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1324	2	11	9	N	10					65
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					65
*03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1430	2	17	9	N	15					80
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10	47	1			43

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	387	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	7			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-	90	7			105
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					105
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	N	15					120
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					120
*03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	N	7					127
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					127

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4817	2	118	9	N	107					157
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4785	2	118	9	N	107					264
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4777	2	91	9	N	83	183	1			164
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3656	2	58	9	N	53					217
*03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4883	2	120	9	N	109	181	1			145
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4525	2	120	9	N	109					254

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	59	7			37
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					37
*01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2102	2	69	9	N	63					100
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	N	2					102
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					102
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					102

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

11	3390	X	2834	-0-	-556	-0-	2834	2			N	-0-	227	7			192
12	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2575	2	31	9	N	28					220
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3056	2	64	9	N	58	186	1			92
*02	2576	X	638	-0-	-1938	-0-	630	2	8	9	N	7					99
*03	2914	X	220	-0-	-2694	-0-	220	2			N	-0-					99
04	3000	X	89	-0-	-2911	-0-	89	2			N	-0-					99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					80
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	2	10	9	N	9					89
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	N	11					100
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					100
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3227	2	21	9	N	19					119
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3121	2	10	9	N	9	100	1			28

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	7					97
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					100
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					100
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					100
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14					114
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					114

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2222	-0-	-808	-0-	2222	2			N	-0-	142	7			72
12	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2424	2	13	9	N	12					84
*01	2914	X	2132	-0-	-782	-0-	2104	2	28	9	N	25					109
*02	2632	X	1342	-0-	-1290	-0-	1276	2	66	9	N	60					169
*03	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	2108	2	31	9	N	28					197
*04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2					199

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	1655	2	40	9	N	36					251
12	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1746	2	62	9	N	56	187	1			120
*01	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1702	2	4	9	N	4					124
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					124
*03	1798	N	464	-0-	-1334	-0-	457	2	7	9	N	6					130
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22					152

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

11	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1610	2	2	9	N	2					107
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					107
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					110
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					110
*03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1901	2	21	9	N	19					129
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					129

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

11	1920	X	1601	-0-	-319	-0-	1601	2			N	-0-	580	7			249
12	1984	X	1546	-0-	-438	-0-	1524	2	22	9	N	20	187	1			82
*01	1953	X	401	-0-	-1552	-0-	379	2	22	9	N	20					102
*02	1624	X	6	-0-	-1618	-0-	6	2			N	-0-					102
*03	1643	X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-					102
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-	945	7			140
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					140
*01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	N	7					147
*02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					147
*03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	2	4	9	N	4	1	8			150
*04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2					152

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	751	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	476	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	629	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	186	1	1112	7	111
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1116	2	176	9	N	160					271
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					271
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1363	2	101	9	N	92					363
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1767	2	48	9	N	44	186	1	2	8	219
04	2010	N	1431	-0-	-579	-0-	1407	2	24	9	N	22					241

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-	1167	7			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3758	7			104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					157
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
04	14B2	EXT	180	-0-	180	180	3	2	177	9	N	161					319

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3988	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			274
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2152	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	123	7			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	360	7			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-	191	1	906	7	65
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	690	2	48	9	N	44					109
*01	868 N	693	-0-	-175	-0-	662	2	31	9	N	28					137
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12					149
*03	744 N	439	-0-	-305	-0-	416	2	23	9	N	21					170
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	910	2	79	9	N	72	190	1			52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-	195	1	1158	7	139
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3408	2	151	9	N	137					276
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3415	2	177	9	N	161	186	1			251
*02	2716	X	2046	-0-	-670	-0-	2010	2	36	9	N	33					284
*03	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2747	2	117	9	N	106	196	1			194
*04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2877	2	151	9	N	137	182	1			149

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2681	2	271	9	N	246	188	1	1	8	60
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2934	2	143	9	N	130					190
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3093	2	160	9	N	145	182	1	1	8	152
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2554	2	25	9	N	23					175
*03	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2376	2	109	9	N	99	180	1	2	8	92
04	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	988	2	36	9	N	33					125

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	7			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					65
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	3026	7			177
12	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2665	2	152	9	N	138	186	1			129
*01	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	2641	2	162	9	N	147	201	1			75
*02	2912	X	1531	-0-	-1381	-0-	1490	2	41	9	N	37					112
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3085	2	105	9	N	95					207
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2837	2	114	9	N	104	181	1			130

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3234	2	179	9	N	163	192	1			110
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3236	2	274	9	N	249	185	1			174
*01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3278	2	185	9	N	168	193	1			149
*02	3024	X	2766	-0-	-258	-0-	2667	2	99	9	N	90					239
*03	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2531	2	21	9	N	19	188	1			70
04	3240	X	1849	-0-	-1391	-0-	1846	2	3	9	N	3					73

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2186	-0-	-214	-0-	2031	2	155	9	N	141	381	1			135
12	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	2077	2	22	9	N	20					155
*01	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	2291	2	150	9	N	136	202	1			89
*02	2352	X	1041	-0-	-1311	-0-	1029	2	12	9	N	11					100
*03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2250	2	43	9	N	39					139
04	2340	X	2165	-0-	-175	-0-	2126	2	39	9	N	35					174

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4882	-0-	-158	-0-	4882	2			N	-0-	193	1	1032	7	82
12	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	5013	2	108	9	N	98					180
*01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5149	2	121	9	N	110	201	1			89
*02	4704	X	4524	-0-	-180	-0-	4471	2	53	9	N	48					137
*03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6375	2	241	9	N	219	187	1	2	8	167
*04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5074	2	132	9	N	120	183	1			104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2298	-0-	-72	-0-	2203	2	95	9	N	86	380	1	1	8	122
12	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	2218	2	169	9	N	154	186	1			90
*01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2026	2	292	9	N	265	191	1	1	8	163
*02	2996	X	1883	-0-	-1113	-0-	1786	2	97	9	N	88					251
*03	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	1920	2	175	9	N	159	199	1	2	8	209
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1720	2	149	9	N	135	186	1			158

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1186	2	2	9	N	2	181	1			65
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1245	2	141	9	N	128					193
*01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1186	2	99	9	N	90	187	1			96
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	2	50	9	N	45					141
*03	1395	N	115	-0-	-1280	-0-	95	2	20	9	N	18					159
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1825	2	305	9	N	277	200	1			236

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-	541	1	437	7	189
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2946	2	496	9	N	451	372	1			268
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3300	2	457	9	N	415	563	1			120
*02	3052	X	2725	-0-	-327	-0-	2558	2	167	9	N	152					272
*03	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	2220	2	89	9	N	81	191	1			162
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2954	2	424	9	N	385	376	1			171

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2116	2	173	9	N	157	193	1			175
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					175
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2007	2	351	9	N	319	187	1			307
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1202	2	52	9	N	47					354
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2217	2	179	9	N	163	373	1			144
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2005	2	111	9	N	101	185	1			60

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2515	2	124	9	N	113	193	1			204
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2321	2	213	9	N	194	184	1			214
*01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2540	2	138	9	N	125	197	1			142
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2227	2	79	9	N	72					214
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2569	2	103	9	N	94	188	1			120
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2518	2	138	9	N	125					245

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-	191	1	629	7	139
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3088	2	208	9	N	189	186	1			142
*01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3559	2	173	9	N	157	185	1			114
*02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	N	11					125
*03	2201	X	1531	-0-	-670	-0-	1278	2	253	9	N	230	188	1	2	8	165
04	2130	X	1012	-0-	-1118	-0-	835	2	177	9	N	161	182	1			144

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	3215	7			47
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	20					67
*01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					67
*02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					70
*03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					70
*04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	641	2	288	9	N	262					332

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1299	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8053	2	325	9	N	295	375	1			305
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8045	2	448	9	N	407	368	1			344
*01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7483	2	319	9	N	290	376	1	2	8	256
*02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5071	2	162	9	N	147	189	1			214
*03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7449	2	395	9	N	359	377	1	2	8	194
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6234	2	264	9	N	240	199	1			235

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	361	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3751	2	161	9	N	146	189	1	1	8	152
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					152
*01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3192	2	314	9	N	285	133	1	1	8	303
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2578	2	22	9	N	20	189	1			134
*03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3356	2	88	9	N	80					214
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3565	2	311	9	N	283	369	1			128

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	358	7			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5770	2	235	9	N	214	189	1			229
12	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5769	2	208	9	N	189	191	1			227
*01	6448	X	5763	-0-	-685	-0-	5567	2	196	9	N	178	182	1	1	8	222
*02	5824	X	4379	-0-	-1445	-0-	4288	2	91	9	N	83	188	1			117
*03	6324	X	5996	-0-	-328	-0-	5709	2	287	9	N	261	196	1			182
04	6000	X	5154	-0-	-846	-0-	5030	2	124	9	N	113	183	1			112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3248	2			N	-0-	389	7			190
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3423	2	98	9	N	89	187	1			92
*01	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	2975	2	195	9	N	177					269
*02	3164	X	1886	-0-	-1278	-0-	1851	2	35	9	N	32	182	1			119
*03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	2800	2	36	9	N	33					152
04	3420	X	2460	-0-	-960	-0-	2413	2	47	9	N	43					195

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3751	2	193	9	N	175	193	1	2	8	120
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3039	2	161	9	N	146					266
*01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	2	208	9	N	189	380	1			75
*02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2170	2	105	9	N	95					170
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3572	2	249	9	N	226	187	1	2	8	207
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3364	2	155	9	N	141	194	1			154

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	102	1	323	7	149
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8	60	1			97
*01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1590	2	144	9	N	131	61	1			167
*02	1456	X	1118	-0-	-338	-0-	1053	2	65	9	N	59	41	1			185
*03	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1025	2	55	9	N	50					235
*04	1800	X	278	-0-	-1522	-0-	270	2	8	9	N	7					242

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	565	7			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	166	7			217
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					217
*01	2418	X	1772	-0-	-646	-0-	1333	2	439	9	N	399	377	1	1	8	238
*02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3179	2	509	9	N	463	385	1			316
*03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3669	2	413	9	N	375	398	1	12	8	281
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3295	2	332	9	N	302	383	1			200

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1457	-0-	-2353	-0-	1457	2			N	-0-	1	7			165
12	3937	X	258	-0-	-3679	-0-	258	2			N	-0-					165
*01	3937	X	2445	-0-	-1492	-0-	1899	2	546	9	N	496	393	1	3	8	265
*02	3556	X	1930	-0-	-1626	-0-	1696	2	234	9	N	213	192	1			286
*03	3937	X	1928	-0-	-2009	-0-	1685	2	243	9	N	221	188	1	2	8	317
*04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	1990	2	389	9	N	354	529	1			142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	40	40	1			142
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					142
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1613	2	460	9	N	418	465	1			95
*04	3000	N	4601	-0-	1601	1601	4012	2	589	9	N	535	438	1			192

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	474	-0-	-216	-0-	450	2	24	9	N	22	20	1			137
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	550	2	122	9	N	111	33	1			215
*01	558	N	472	-0-	-86	-0-	377	2	95	9	N	86	27	1			274
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					274
*03	1240	N	694	-0-	-546	-0-	677	2	17	9	N	15	179	1			110
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	305	2	57	9	N	52					162

DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2020

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3266	2	303	9	N	275	191	1	4	8	252
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4404	2	275	9	N	250	188	1			314
*01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3105	2	468	9	N	425	388	1	2	8	349
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	N	171	193	1			327
*03	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2007	2	212	9	N	193	378	1	2	8	140
*04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1941	2	353	9	N	321	180	1			281

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2438	-0-	-382	-0-	2263	2	175	9	N	159	192	1			194
12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2527	2	119	9	N	108	182	1			120
*01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2609	2	200	9	N	182	195	1			107
*02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1992	2	94	9	N	85					192
*03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2690	2	161	9	N	146	189	1			149
04	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	2546	2	155	9	N	141	185	1			105

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	309	7			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	2013	2	153	9	N	139	186	1			123
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	2059	2	185	9	N	168	180	1			111
*01	2480	X	2093	-0-	-387	-0-	1938	2	155	9	N	141	190	1			62
*02	2240	X	1976	-0-	-264	-0-	1863	2	113	9	N	103					165
*03	2263	X	1693	-0-	-570	-0-	1570	2	123	9	N	112	191	1			86
04	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	1527	2	155	9	N	141					227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2739	2	165	9	N	150	190	1			109
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2802	2	163	9	N	148					257
*01	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2717	2	173	9	N	157	185	1			229
*02	2772	X	2609	-0-	-163	-0-	2446	2	163	9	N	148	182	1			195
*03	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2857	2	139	9	N	126	191	1			130
04	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	2682	2	166	9	N	151	184	1			97

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2522	2	142	9	N	129	192	1			195
12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2571	2	136	9	N	124	183	1			136
*01	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2341	2	165	9	N	150	182	1			104
*02	2464	X	2112	-0-	-352	-0-	2004	2	108	9	N	98					202
*03	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	1921	2	135	9	N	123	181	1			144
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1812	2	140	9	N	127	181	1			90

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

11	2040	X	1763	-0-	-277	-0-	1711	2	52	9	N	47					174
12	2108	X	1717	-0-	-391	-0-	1686	2	31	9	N	28					202
*01	2108	X	1679	-0-	-429	-0-	1622	2	57	9	N	52	3	8			251
*02	1680	X	953	-0-	-727	-0-	898	2	55	9	N	50					301
*03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1979	2	89	9	N	81	186	1	2	8	194
*04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1822	2	150	9	N	136	191	1			139

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	586	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

11	2460	X	1569	-0-	-891	-0-	1510	2	59	9	N	54	1	8			242
12	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	1117	2	42	9	N	38	188	1			92
*01	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1727	2	100	9	N	91	1	8			182
*02	2128	X	602	-0-	-1526	-0-	574	2	28	9	N	25					207
*03	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	1651	2	85	9	N	77	190	1			94
*04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1845	2	100	9	N	91					185

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

11	2310	N	2057	-0-	-253	-0-	2048	2	9	9	N	8	193	1	1	8	124
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2517	2	155	9	N	141	188	1			77
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2817	2	180	9	N	164	1	8			240
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2031	2	59	9	N	54	200	1			94
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2290	2	116	9	N	105	2	8			197
04	2310	N	1805	-0-	-505	-0-	1728	2	77	9	N	70	190	1			77

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	763	7			109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					122
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	1288	-0-	-9242	-0-	1284	2	4	9	N	4					199
12	10881	X	457	-0-	-10424	-0-	457	2			N	-0-					199
*01	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					199
*02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					N	-0-					199
*03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	1	173	1			27
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					27

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1943	2	81	9	N	74	190	1	1	8	107
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2316	2	211	9	N	192	187	1			112
*01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2603	2	165	9	N	150					262
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2303	2	54	9	N	49					311
*03	3100	N	3717	-0-	617	617	3567	2	150	9	N	136	191	1	2	8	254
*04	3000	N	4301	-0-	1301	1918	4258	2	43	9	N	39	179	1			114

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4087	2	246	9	N	224	190	1	1	8	250
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3806	2	68	9	N	62	185	1			127
*01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4445	2	484	9	N	440	367	1	2	8	198
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2914	2	89	9	N	81	190	1			89
*03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4059	2	262	9	N	238	190	1	5	8	132
*04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4044	2	333	9	N	303	191	1			244

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2475	2	112	9	N	102					261
12	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	2277	2	45	9	N	41	188	1			114
*01	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2422	2	243	9	N	221	197	1	1	8	137
*02	2912	X	1345	-0-	-1567	-0-	1257	2	88	9	N	80					217
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3598	2	182	9	N	165	182	1	5	8	195
*04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3731	2	130	9	N	118	191	1			122

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3344	-0-	-1066	-0-	3344	2			N	-0-	191	1	119	7	145
12	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	3914	2	180	9	N	164	187	1			122
*01	4557	X	2973	-0-	-1584	-0-	2776	2	197	9	N	179	201	1	1	8	99
*02	4116	X	2210	-0-	-1906	-0-	2143	2	67	9	N	61					160
*03	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3843	2	125	9	N	114					274
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3437	2	141	9	N	128	190	1			212

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	2920	2	153	9	N	139	191	1			137
12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3059	2	195	9	N	177	187	1			127
*01	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	2911	2	187	9	N	170	201	1	1	8	95
*02	2968	X	1777	-0-	-1191	-0-	1700	2	77	9	N	70					165
*03	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2861	2	79	9	N	72	2	8			235
04	3150	X	233	-0-	-2917	-0-	188	2	45	9	N	41	181	1			95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2630	-0-	-1120	-0-	2520	2	110	9	N	100					219
12	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2467	2	120	9	N	109	188	1			140
*01	3875	X	2474	-0-	-1401	-0-	2352	2	122	9	N	111					251
*02	2856	X	1203	-0-	-1653	-0-	1162	2	41	9	N	37	193	1			95
*03	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	2107	2	90	9	N	82					177
*04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2604	2	88	9	N	80	184	1			73

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1253	2	102	9	N	93	182	1			135
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1256	2	340	9	N	309	190	1			254
*01	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	8			254
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	N	2					256
*03	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	943	2	57	9	N	52	181	1			127
04	1260	N	985	-0-	-275	-0-	878	2	107	9	N	97					224

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	380	7			57
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					57
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	29	7			72
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					72
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	960	-0-	-510	-0-	941	2	19	9	N	17					109
12	1829	X	1090	-0-	-739	-0-	1056	2	34	9	N	31					140
*01	1829	X	1033	-0-	-796	-0-	956	2	77	9	N	70					210
*02	1652	X	675	-0-	-977	-0-	675	2			N	-0-					210
*03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					235
*04	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47	180	1			102

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5222	2	150	9	N	136	182	1			134
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5069	2	143	9	N	130	186	1			78
*01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4912	2	197	9	N	179	1	8			256
*02	4284	X	2829	-0-	-1455	-0-	2607	2	222	9	N	202	186	1			272
*03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	18	18	1			272
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					272

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5531	-0-	-709	-0-	5175	2	356	9	N	324	193	1	1	8	521
12	6448	X	5423	-0-	-1025	-0-	5423	2			N	-0-	377	1			144
*01	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	5630	2	714	9	N	649	560	1	1	8	232
*02	5768	X	4123	-0-	-1645	-0-	3932	2	191	9	N	174					406
*03	6138	X	5961	-0-	-177	-0-	5631	2	330	9	N	300	568	1			138
04	6210	X	5556	-0-	-654	-0-	5209	2	347	9	N	315	190	1			263

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7654	2	13	9	N	12					45
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7522	2	13	9	N	12					57
*01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8307	2	22	9	N	20	2	8			75
*02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5175	2	15	9	N	14					89
*03	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8819	2	22	9	N	20					109
*04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8162	2	45	9	N	41					150

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	340	7			104
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					104
*01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5843	2	2	9	N	2	2	8			104
*02	5180	X	3994	-0-	-1186	-0-	3993	2	1	9	N	1					105
*03	6045	X	5764	-0-	-281	-0-	5754	2	10	9	N	9					114
*04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					114

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5249	2	227	9	N	206	369	1	1	8	120
12	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	5286	2	228	9	N	207	187	1			140
*01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5210	2	198	9	N	180	190	1			130
*02	5068	X	4503	-0-	-565	-0-	4362	2	141	9	N	128	181	1			77
*03	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5020	2	226	9	N	205	190	1			92
04	5490	X	2299	-0-	-3191	-0-	2197	2	102	9	N	93					185

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3029	2	187	9	N	170	195	1			259
12	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3102	2	229	9	N	208	196	1			271
*01	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	2880	2	228	9	N	207	385	1	1	8	92
*02	3108	X	2253	-0-	-855	-0-	2141	2	112	9	N	102					194
*03	3410	X	2534	-0-	-876	-0-	2328	2	206	9	N	187	182	1			199
04	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	2269	2	146	9	N	133	182	1			150

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7024	X	4342	-0-	-2682	-0-	3878	2	464	9	N	422	381	1	2	8	139
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3962	2	297	9	N	270	189	1			220
*01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4117	2	197	9	N	179	181	1	1	8	217
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3066	2	87	9	N	79					296
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3798	2	133	9	N	121	188	1	2	8	227
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3434	2	112	9	N	102	190	1			139

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2396	2	163	9	N	148	1	8			252
12	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2609	2	98	9	N	89	187	1			154
*01	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2587	2	157	9	N	143	192	1			105
*02	2716	X	1632	-0-	-1084	-0-	1569	2	63	9	N	57					162
*03	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2035	2	97	9	N	88	188	1	2	8	60
04	2730	X	1509	-0-	-1221	-0-	1415	2	94	9	N	85					145

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2736	2	179	9	N	163	189	1			202
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2470	2	133	9	N	121	182	1			136
*01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2995	2	209	9	N	190	187	1	1	8	138
*02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1916	2	74	9	N	67					205
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3099	2	213	9	N	194	200	1	2	8	197
04	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	2746	2	174	9	N	158	182	1			173

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6359	2	462	9	N	420	387	1	12	8	261
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7597	2	701	9	N	637	370	1			528
*01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8304	2	571	9	N	519	737	1	8	8	302
*02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8493	2	528	9	N	480	385	1			397
*03	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9613	2	567	9	N	515	516	1	12	8	384
*04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	9913	2	502	9	N	456	762	1			78

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-	366	7			172
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4978	2	256	9	N	233	185	1			220
*01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5342	2	647	9	N	588	542	1			266
*02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4234	2	156	9	N	142	198	1			210
*03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4750	2	191	9	N	174	186	1	10	8	188
*04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5694	2	204	9	N	185	181	1			192

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

11	14B2 EXT		3410	-0-	3410	16416	3080	2	330	9	N	300	387	1	1	8	189
12	19876	X	3460	-0-	-16416	-0-	3176	2	284	9	N	258	190	1			257
*01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3009	2	316	9	N	287	389	1	1	8	154
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2542	2	130	9	N	118					272
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2741	2	325	9	N	295	375	1	2	8	190
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2521	2	272	9	N	247	200	1			237

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

11	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4205	2	290	9	N	264	191	1			167
12	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4134	2	281	9	N	255	182	1			240
*01	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	3985	2	350	9	N	318	369	1	2	8	187
*02	4256	X	2829	-0-	-1427	-0-	2712	2	117	9	N	106	186	1			107
*03	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4317	2	246	9	N	224	191	1			140
04	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	3933	2	317	9	N	288	181	1			247

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

11	4050	X	885	-0-	-3165	-0-	883	2	2	9	N	2					194
12	4185	X	678	-0-	-3507	-0-	678	2			N	-0-					194
*01	3875	X	70	-0-	-3805	-0-	67	2	3	9	N	3	135	1			62
*02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					62
*03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					62
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1199	2	175	9	N	159	193	1			120
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1160	2	240	9	N	218	188	1			150
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1103	2	222	9	N	202	198	1	2	8	152
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	886	2	96	9	N	87					239
*03	2015	N	893	-0-	-1122	-0-	762	2	131	9	N	119	204	1	2	8	152
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1215	2	97	9	N	88					240

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	493	7			63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					98
*01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					98
*02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	1					99
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					99
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	4705	-0-	-2075	-0-	4699	2	6	9	N	5					97
12	6944	X	6577	-0-	-367	-0-	6522	2	55	9	N	50					147
*01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6556	2	95	9	N	86					233
*02	5768	X	4156	-0-	-1612	-0-	4093	2	63	9	N	57					290
*03	10881	X	4546	-0-	-6335	-0-	4546	2			N	-0-	192	1			98
04	6420	X	4855	-0-	-1565	-0-	4842	2	13	9	N	12					110

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	448	7			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	193	1	25	7	174
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	376	2	96	9	N	87					261
*01	589	N	441	-0-	-148	-0-	380	2	61	9	N	55	191	1			125
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	532	2	50	9	N	45					170
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1137	2	143	9	N	130	189	1	2	8	109
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1050	2	89	9	N	81					190

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	5873	-0-	-2857	-0-	5663	2	210	9	N	191	187	1	1	8	90
12	9021	X	3185	-0-	-5836	-0-	3106	2	79	9	N	72					162
*01	8339	X	4614	-0-	-3725	-0-	4592	2	22	9	N	20					182
*02	7532	X	786	-0-	-6746	-0-	784	2	2	9	N	2					184
*03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					184
04	5880	X	250	-0-	-5630	-0-	239	2	11	9	N	10					194

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6323	-0-	-1027	-0-	6113	2	210	9	N	191	192	1	1	8	195
12	7595	X	6550	-0-	-1045	-0-	6310	2	240	9	N	218	181	1			232
*01	7595	X	6534	-0-	-1061	-0-	6297	2	237	9	N	215	388	1	1	8	58
*02	6160	X	4255	-0-	-1905	-0-	4155	2	100	9	N	91					149
*03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6563	2	209	9	N	190	189	1	2	8	148
*04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6383	2	210	9	N	191	192	1			147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	613	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	7			157
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
*01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	57					164
*02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					164
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

11	5280	X	4424	-0-	-856	-0-	4088	2	336	9	N	305	375	1	5	8	129
12	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	4417	2	340	9	N	309	180	1			258
*01	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	3793	2	345	9	N	314	384	1	4	8	184
*02	4228	X	3695	-0-	-533	-0-	3440	2	255	9	N	232	190	1			226
*03	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4290	2	349	9	N	317	190	1	12	8	341
04	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	3689	2	320	9	N	291	370	1			262

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

11	7350	X	6584	-0-	-766	-0-	6397	2	187	9	N	170	191	1	1	8	205
12	8556	X	6746	-0-	-1810	-0-	6427	2	319	9	N	290	376	1			119
*01	8556	X	6742	-0-	-1814	-0-	6270	2	472	9	N	429	388	1			160
*02	7728	X	4056	-0-	-3672	-0-	3928	2	128	9	N	116					276
*03	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	6049	2	264	9	N	240	369	1	2	8	145
04	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	6037	2	305	9	N	277	182	1			240

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	317	7			135
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	2	77	9	N	70					205
*01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2616	2	127	9	N	115					320
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1239	2	19	9	N	17					337
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1364	2	100	9	N	91	186	1			242
*04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2594	2	88	9	N	80					322

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

11	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-	688	7			119
12	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	8116	2	9	9	N	8					127
*01	8525	X	7898	-0-	-627	-0-	7896	2	2	9	N	2	2	8			127
*02	7700	X	6549	-0-	-1151	-0-	6547	2	2	9	N	2					129
*03	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	8100	2	28	9	N	25					154
04	8250	X	6889	-0-	-1361	-0-	6871	2	18	9	N	16					170

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

11	5520	X	2630	-0-	-2890	-0-	2523	2	107	9	N	97	192	1			135
12	5704	X	3754	-0-	-1950	-0-	3660	2	94	9	N	85					220
*01	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3843	2	123	9	N	112	186	1	1	8	145
*02	4536	X	2222	-0-	-2314	-0-	2198	2	24	9	N	22					167
*03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3498	2	47	9	N	43					210
04	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3016	2	48	9	N	44	191	1			63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	5921	2	285	9	N	259	569	1	1	8	119
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6078	2	337	9	N	306	187	1			238
*01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	5912	2	586	9	N	533	559	1	2	8	210
*02	5068	X	4429	-0-	-639	-0-	4034	2	395	9	N	359	190	1			379
*03	5611	X	4880	-0-	-731	-0-	4878	2	2	9	N	2	191	1	2	8	188
*04	5430	X	5279	-0-	-151	-0-	4829	2	450	9	N	409	374	1			223

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3676	2	273	9	N	248	377	1	1	8	276
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4336	2	465	9	N	423	367	1			332
*01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4830	2	732	9	N	665	742	1	1	8	254
*02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3880	2	106	9	N	96	191	1			159
*03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4324	2	802	9	N	729	580	1	3	8	305
04	4800	X	4176	-0-	-624	-0-	3772	2	404	9	N	367	573	1			99

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4296	2	179	9	N	163	192	1			252
12	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	4363	2	381	9	N	346	369	1			229
*01	6138	X	4306	-0-	-1832	-0-	4033	2	273	9	N	248	186	1	2	8	289
*02	5544	X	3519	-0-	-2025	-0-	3330	2	189	9	N	172	194	1			267
*03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4264	2	304	9	N	276	377	1	2	8	164
04	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	3961	2	329	9	N	299	181	1			282

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2906	2	122	9	N	111	185	1	1	8	109
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3135	2	262	9	N	238	188	1			159
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3127	2	216	9	N	196	180	1	1	8	174
*02	1988	X	1829	-0-	-159	-0-	1763	2	66	9	N	60					234
*03	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	2990	2	132	9	N	120	190	1			164
04	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	2664	2	173	9	N	157	189	1			132

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4649	-0-	-301	-0-	4224	2	425	9	N	386	383	1	1	8	170
12	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4301	2	405	9	N	368	375	1			163
*01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4177	2	667	9	N	606	574	1			195
*02	4312	X	2962	-0-	-1350	-0-	2756	2	206	9	N	187					382
*03	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	3518	2	494	9	N	449	549	1	1	8	281
04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	3747	2	469	9	N	426	561	1			146

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	11939	2	800	9	N	727	573	1			557
12	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12066	2	746	9	N	678	929	1			306
*01	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	11688	2	787	9	N	715	761	1			260
*02	9660	X	9519	-0-	-141	-0-	9101	2	418	9	N	380	372	1			268
*03	13175	X	11970	-0-	-1205	-0-	11374	2	596	9	N	542	551	1			259
04	12750	X	11195	-0-	-1555	-0-	10620	2	575	9	N	523	547	1			235

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5419	2	250	9	N	227	190	1	1	8	185
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5655	2	342	9	N	311	374	1			122
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5027	2	618	9	N	562	389	1	1	8	294
*02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2527	2	74	9	N	67					361
*03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4239	2	243	9	N	221	191	1	2	8	389
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5304	2	450	9	N	409	693	1			105

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6367	2	358	9	N	325	382	1	5	8	145
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6579	2	367	9	N	334	373	1			106
*01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6886	2	293	9	N	266	186	1	4	8	182
*02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4944	2	204	9	N	185	191	1			176
*03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5865	2	242	9	N	220	180	1	12	8	204
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	4915	2	212	9	N	193	189	1			208

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					46
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	280	2	18	9	N	16					62
*03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2771	2	179	9	N	163					225
*04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2634	2	171	9	N	155	188	1			192

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

11	7380	X	5407	-0-	-1973	-0-	4801	2	606	9	N	551	548	1	1	8	320
12	7626	X	5237	-0-	-2389	-0-	4686	2	551	9	N	501	364	1			457
*01	6293	X	4895	-0-	-1398	-0-	4418	2	477	9	N	434	760	1			131
*02	5684	X	3553	-0-	-2131	-0-	3289	2	264	9	N	240	181	1			190
*03	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	4355	2	565	9	N	514	370	1			334
04	5400	X	4357	-0-	-1043	-0-	4082	2	275	9	N	250	366	1			218

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	2843	2	118	9	N	107	185	1	1	8	78
12	3689	X	2969	-0-	-720	-0-	2852	2	117	9	N	106					184
*01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	2740	2	209	9	N	190	194	1			180
*02	3052	X	2269	-0-	-783	-0-	2179	2	90	9	N	82					262
*03	3379	X	2875	-0-	-504	-0-	2795	2	80	9	N	73	186	1	2	8	147
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2663	2	64	9	N	58					205

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3868	2	119	9	N	108	1	8			204
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3885	2	191	9	N	174	181	1			197
*01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3997	2	131	9	N	119	201	1	1	8	114
*02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2961	2	55	9	N	50					164
*03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3943	2	121	9	N	110	2	8			272
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3621	2	62	9	N	56	191	1			137

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					73
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1999	2	311	9	N	283	193	1	3	8	160
*02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2529	2	211	9	N	192					352
*03	3100	N	3775	-0-	675	675	3502	2	273	9	N	248	199	1	7	8	394
*04	3000	N	3629	-0-	629	1304	3350	2	279	9	N	254	389	1			259

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5933	-0-	-97	-0-	5933	2			N	-0-	452	7			98
12	6231	X	4956	-0-	-1275	-0-	4787	2	169	9	N	154					252
*01	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	4565	2	156	9	N	142	187	1	1	8	206
*02	4648	X	2369	-0-	-2279	-0-	2305	2	64	9	N	58					264
*03	6138	X	4681	-0-	-1457	-0-	4541	2	140	9	N	127	192	1	2	8	197
04	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	4845	2	138	9	N	125	191	1			131

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	1824	-0-	-6696	-0-	1824	2			N	-0-					177
12	8804	X	7302	-0-	-1502	-0-	7043	2	259	9	N	235	188	1			224
*01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7403	2	315	9	N	286	372	1	5	8	133
*02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6552	2	121	9	N	110					243
*03	7316	X	7118	-0-	-198	-0-	6857	2	261	9	N	237	176	1	5	8	299
04	7440	X	6964	-0-	-476	-0-	6782	2	182	9	N	165	181	1			283

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	15782	-0-	-1828	-0-	15206	2	576	9	N	524	570	1	4	8	166
12	18197	X	15924	-0-	-2273	-0-	15348	2	576	9	N	524	372	1			318
*01	17825	X	15377	-0-	-2448	-0-	14814	2	563	9	N	512	568	1	6	8	256
*02	15652	X	13464	-0-	-2188	-0-	13020	2	444	9	N	404	382	1			278
*03	16771	X	14013	-0-	-2758	-0-	13512	2	501	9	N	455	570	1	7	8	156
04	15780	X	13336	-0-	-2444	-0-	12819	2	517	9	N	470	380	1			246

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1188	2	337	9	N	306	387	1	3	8	205
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1160	2	164	9	N	149	182	1			172
*01	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1141	2	129	9	N	117	188	1	1	8	100
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	899	2	88	9	N	80					180
*03	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	983	2	111	9	N	101	2	8			279
04	1200	N	982	-0-	-218	-0-	937	2	45	9	N	41	186	1			134

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11047	3	320	9	N	291	191	1	5	8	313
12	9052	X	7868	-0-	-1184	-0-	7592	2	276	9	N	251	368	1			196
*01	9982	X	7424	-0-	-2558	-0-	7129	2	295	9	N	268	193	1	7	8	264
*02	9016	X	6939	-0-	-2077	-0-	6712	2	227	9	N	206	186	1			284
*03	11749	X	8562	-0-	-3187	-0-	8242	2	320	9	N	291	189	1	15	8	371
04	11370	X	8040	-0-	-3330	-0-	7800	2	240	9	N	218	382	1			207

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10602	-0-	-678	-0-	10127	2	475	9	N	432	569	1	2	8	115
12	11656	X	10648	-0-	-1008	-0-	10184	2	464	9	N	422	186	1			351
*01	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	9775	2	669	9	N	608	746	1	1	8	212
*02	10024	X	9438	-0-	-586	-0-	9124	2	314	9	N	285	347	1			150
*03	10943	X	9414	-0-	-1529	-0-	8994	2	420	9	N	382	222	1			310
04	10590	X	8816	-0-	-1774	-0-	8458	2	358	9	N	325	386	1			249

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11041	2	410	9	N	373	380	1	3	8	233
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11611	2	460	9	N	418	367	1			284
*01	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	12834	2	470	9	N	427	558	1	1	8	152
*02	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12145	2	400	9	N	364					516
*03	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13412	2	443	9	N	403	557	1	7	8	355
04	11820	X	10736	-0-	-1084	-0-	10315	2	421	9	N	383	568	1			170

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	65	-0-	-4225	-0-	64	2	1	9	N	1					232
12	4433	X	125	-0-	-4308	-0-	111	2	14	9	N	13	185	1			60
*01	3906	X	75	-0-	-3831	-0-	75	2			N	-0-					60
*02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	2					62
*03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					62
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					62

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2611	2	2	9	N	2	185	1	2	8	223
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6119	2	541	9	N	492	543	1			172
*01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	6933	2	380	9	N	345	373	1	5	8	139
*02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6473	2	392	9	N	356	191	1			304
*03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7081	2	517	9	N	470	374	1	12	8	388
04	7050	X	6929	-0-	-121	-0-	6644	2	285	9	N	259	562	1			85

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	8785	-0-	-4145	-0-	8540	2	245	9	N	223	384	1	2	8	116
12	13361	X	5051	-0-	-8310	-0-	4964	2	87	9	N	79					195
*01	13237	X	566	-0-	-12671	-0-	456	2	110	9	N	100					295
*02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	-0-					295
*03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	2	2	8			295
04	8790	X	8261	-0-	-529	-0-	8053	2	208	9	N	189	191	1			293

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10759	-0-	-971	-0-	10392	2	367	9	N	334	354	1			217
12	12493	X	10115	-0-	-2378	-0-	9803	2	312	9	N	284	372	1			129
*01	12493	X	9863	-0-	-2630	-0-	9425	2	438	9	N	398	185	1			342
*02	11284	X	9620	-0-	-1664	-0-	9319	2	301	9	N	274	369	1			247
*03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	313	366	1			194
04	10770	X	8484	-0-	-2286	-0-	8178	2	306	9	N	278	180	1			292

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8613	-0-	-897	-0-	8225	2	388	9	N	353	374	1	1	8	97
12	9827	X	8609	-0-	-1218	-0-	8221	2	388	9	N	353	183	1			267
*01	9579	X	8205	-0-	-1374	-0-	7809	2	396	9	N	360	558	1	1	8	68
*02	8428	X	7615	-0-	-813	-0-	7300	2	315	9	N	286					354
*03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	8768	2	444	9	N	404	571	1	5	8	182
*04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8395	2	369	9	N	335	388	1			129

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7914	-0-	-2106	-0-	7734	2	180	9	N	164	382	1	1	8	214
12	10137	X	8577	-0-	-1560	-0-	7782	2	795	9	N	723	737	1			200
*01	10137	X	8010	-0-	-2127	-0-	7236	2	774	9	N	704	358	1			546
*02	9156	X	6062	-0-	-3094	-0-	5588	2	474	9	N	431	571	1			406
*03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	506	573	1	2	8	337
04	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	6964	2	648	9	N	589	539	1			387

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5007	2	406	9	N	369	191	1	1	8	281
12	5921	X	5453	-0-	-468	-0-	5025	2	428	9	N	389	543	1			127
*01	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	4943	2	480	9	N	436	185	1	1	8	377
*02	5348	X	4259	-0-	-1089	-0-	3988	2	271	9	N	246	376	1			247
*03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	336	189	1	2	8	392
04	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4412	2	341	9	N	310	380	1			322

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	5032	-0-	-11378	-0-	4687	2	345	9	N	314	744	1			337
12	15841	X	14224	-0-	-1617	-0-	12584	2	1640	9	N	1491	1306	1			522
*01	15841	X	12460	-0-	-3381	-0-	11075	2	1385	9	N	1259	1303	1			478
*02	13972	X	12147	-0-	-1825	-0-	10949	2	1198	9	N	1089	1303	1			264
*03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	1380	925	1			719
04	13770	X	12844	-0-	-926	-0-	11455	2	1389	9	N	1263	1490	1			492

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3255	2	240	9	N	218	185	1			152
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3575	2	218	9	N	198	183	1			167
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3766	2	220	9	N	200	189	1			178
*02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2279	2	229	9	N	208	184	1			202
*03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	232	187	1			247
*04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3950	2	223	9	N	203	189	1			261

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6579	-0-	-561	-0-	6047	2	532	9	N	484	566	1	3	8	142
12	7378	X	6238	-0-	-1140	-0-	5645	2	593	9	N	539	366	1			315
*01	7378	X	6417	-0-	-961	-0-	5858	2	559	9	N	508	719	1	2	8	102
*02	6664	X	4805	-0-	-1859	-0-	4449	2	356	9	N	324					426
*03	6944	X	5215	-0-	-1729	-0-	4723	2	492	9	N	447	570	1	5	8	298
04	6570	X	5636	-0-	-934	-0-	5121	2	515	9	N	468	576	1			190

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	584	-0-	-886	-0-	538	2	46	9	N	42	192	1	1	8	84
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					84
*01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					84
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					84
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					84
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					84

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	8829	2	228	9	N	207	369	1	8	8	61
12	9796	X	8602	-0-	-1194	-0-	8390	2	212	9	N	193					254
*01	9579	X	8690	-0-	-889	-0-	8494	2	196	9	N	178	183	1	4	8	245
*02	8624	X	7170	-0-	-1454	-0-	6990	2	180	9	N	164	186	1			223
*03	9362	X	7011	-0-	-2351	-0-	6832	2	179	9	N	163	180	1	10	8	196
04	9060	X	7626	-0-	-1434	-0-	7422	2	204	9	N	185	185	1			196

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	6989	2	716	9	N	651	764	1	3	8	358
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	7944	2	706	9	N	642	555	1			445
*01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6420	2	616	9	N	560	747	1	1	8	257
*02	5432	X	5335	-0-	-97	-0-	4968	2	367	9	N	334	198	1			393
*03	8649	X	5536	-0-	-3113	-0-	5040	2	496	9	N	451	388	1	2	8	454
04	8370	X	5724	-0-	-2646	-0-	5258	2	466	9	N	424	551	1			327

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4418	2	529	9	N	481	740	1			289
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	3834	2	1494	9	N	1358	935	1			712
*01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	3889	2	1588	9	N	1444	1488	1			668
*02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	3476	2	1118	9	N	1016	1306	1			378
*03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1269	1107	1			540
*04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4364	2	1228	9	N	1116	1123	1			533

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

11	25680	X	23320	-0-	-2360	-0-	23181	2	139	9	N	126	12	8			258
12	26536	X	23402	-0-	-3134	-0-	23263	2	139	9	N	126	187	1			197
*01	26536	X	23361	-0-	-3175	-0-	23190	2	171	9	N	155	182	1	12	8	158
*02	22652	X	19055	-0-	-3597	-0-	18964	2	91	9	N	83					241
*03	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	167	188	1	24	8	196
*04	23310	X	20399	-0-	-2911	-0-	20267	2	132	9	N	120	182	1			134

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

11	21090	X	19038	-0-	-2052	-0-	18750	2	288	9	N	262	384	1	2	8	151
12	21793	X	18632	-0-	-3161	-0-	18377	2	255	9	N	232	183	1			200
*01	21793	X	18221	-0-	-3572	-0-	17929	2	292	9	N	265	187	1	1	8	277
*02	18676	X	14242	-0-	-4434	-0-	14183	2	59	9	N	54					331
*03	20677	X	17660	-0-	-3017	-0-	17408	2	252	9	N	229	178	1	2	8	380
04	19050	X	16390	-0-	-2660	-0-	16190	2	200	9	N	182	375	1			187

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

11	15150	X	10546	-0-	-4604	-0-	10045	2	501	9	N	455	568	1			342
12	14725	X	10738	-0-	-3987	-0-	10198	2	540	9	N	491	372	1			461
*01	14725	X	8874	-0-	-5851	-0-	8628	2	246	9	N	224	187	1			498
*02	11564	X	5225	-0-	-6339	-0-	5183	2	42	9	N	38	191	1			345
*03	11129	X	9210	-0-	-1919	-0-	8643	2	567	9	N	515	535	1			325
04	10560	X	10230	-0-	-330	-0-	9632	2	598	9	N	544	559	1			310

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

11	6750	X	5889	-0-	-861	-0-	5272	2	617	9	N	561	380	1	1	8	274
12	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	6447	2	372	9	N	338	375	1			237
*01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5801	2	517	9	N	470	523	1	2	8	182
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4413	2	322	9	N	293	370	1			105
*03	6820	X	6094	-0-	-726	-0-	5670	2	424	9	N	385	181	1	5	8	304
04	6600	X	5862	-0-	-738	-0-	5526	2	336	9	N	305	384	1			225

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					52
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					52
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					121
12	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-					121
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					121
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					121
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	2	30	9	N	27					148
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1612	2	17	9	N	15					163

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					115
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	937	2	17	9	N	15					130
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					135
02	896	N	642	-0-	-254	-0-	579	2	63	9	N	57					192
03	961	N	457	-0-	-504	-0-	413	2	44	9	N	40					232
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					232

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9					87
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	N	3					90
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	12					102
02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	863	2	8	9	N	7					109
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					119
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					129

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					194
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1014	2	25	9	N	23	178	1			39
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1016	2	47	9	N	43					82
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	724	2	28	9	N	25					107
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1084	2	57	9	N	52					159
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	2	22	9	N	20					179

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	202	1	1366	2	N	47					189
							52	9									
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	202	1	1352	2	N	48					237
							53	9									
01	1767	N	1077	-0-	-690	-0-	202	1	866	2	N	8					245
							9	9									
02	1512	N	44	-0-	-1468	-0-	22	1	22	2	N	-0-					245
03	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	20	1	77	2	N	-0-					245
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	202	1	1546	2	N	38	179	1			104
							42	9									

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	72	1	1315	2	N	-0-					105
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1419	2	N	-0-					105
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					105
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					105
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	5					110
							6	9									
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					110

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	70	1	2513	2	N	25					244
							28	9									
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	2	N	33					277
							36	9									
01	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	46	1	1778	2	N	29	180	1			126
							32	9									
02	2072	X	9	-0-	-2063	-0-	8	1	1	9	N	1					127
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	67	1	3293	2	N	60					187
							66	9									
*04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	72	1	2761	2	N	25					212
							28	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

11	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	202	1	2795	2	N	-0-					105
12	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	202	1	852	2	N	-0-					105
01	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	202	1	421	2	N	-0-					105
02	2800	X	587	-0-	-2213	-0-	202	1	385	2	N	-0-					105
03	3100	X	1194	-0-	-1906	-0-	202	1	992	2	N	-0-					105
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	155	1	2252	2	N	-0-					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2074	-0-	-626	-0-	202 237	1 9	1635	2	N	215	173	1			242
12	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	202 244	1 9	1543	2	N	222	346	1			118
01	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	202 256	1 9	1429	2	N	233	179	1			172
02	2044	X	1286	-0-	-758	-0-	173 138	1 9	975	2	N	125	166	1			131
03	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	202 255	1 9	1634	2	N	232	188	1			175
*04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	202 287	1 9	1777	2	N	261	175	1			261

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

11	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	58 20	1 9	5215	2	N	18					342
12	6200	X	2229	-0-	-3971	-0-	72 52	1 9	2105	2	N	47					389
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	42 81	1 9	4374	2	N	74					463
02	4928	X	2142	-0-	-2786	-0-	62 23	1 9	2057	2	N	21					484
03	5456	X	2512	-0-	-2944	-0-	72 91	1 9	2349	2	N	83	180	1			387
04	5280	X	262	-0-	-5018	-0-	72	1	190	2	N	-0-					387

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	2	N	-0-					117
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					117
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					117
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					117
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					117
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

11	2640	X	2188	-0-	-452	-0-	67 358	1 9	1763	2	N	325	357	1			232
12	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	70 528	1 9	1813	2	N	480	533	1			179
01	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	70 198	1 9	1698	2	N	180	178	1			181
02	2352	X	1841	-0-	-511	-0-	54 502	1 9	1285	2	N	456	368	1			269
03	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	72 535	1 9	1809	2	N	486	533	1			222
04	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	72 506	1 9	1661	2	N	460	363	1			319

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3273	-0-	-837	-0-	62	1	2479	2	N	665	543	1			279
							732	9									
12	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	72	1	2510	2	N	624	725	1			178
							686	9									
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	72	1	2308	2	N	585	547	1			216
							644	9									
02	3332	X	2373	-0-	-959	-0-	72	1	1778	2	N	475	355	1			336
							523	9									
03	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	72	1	2271	2	N	555	718	1			173
							611	9									
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	2	N	536	533	1			176
							590	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	120	1	2742	3	N	271	371	1			490
							19	5	298	9							
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	3	N	283	373	1			400
							45	5	311	9							
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	2832	3	N	282	374	1			308
							310	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2065	3	N	184					492
							65	5	202	9							
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	469	558	1			403
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	3	N	73					476
							51	5	80	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	51	7			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					103
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1020	2	79	9	N	72					175
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					175
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					175
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					175
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	437	7			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5996	2	165	9	N	150	292	7			388
12	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6663	2	175	9	N	159	372	1			175
01	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5854	2	141	9	N	128					303
02	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5716	2	284	9	N	258	193	1			368
*03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6074	2	31	9	N	28					396
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					396

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

11	4290 X	3788	-0-	-502	-0-	3693	2	95	9	N	86	193	1	286	7	279
12	4061 X	3137	-0-	-924	-0-	3053	2	84	9	N	76					355
01	4061 X	2987	-0-	-1074	-0-	2904	2	83	9	N	75	194	1			236
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					236
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	26					262
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	561	7			548
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	204	1			344
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	231	1			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1457	2	327	9	N	297	193	1	872	7	272
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1464	2	293	9	N	266	366	1			172
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1681	2	347	9	N	315	303	1			184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					272
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	382	1			189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3779	-0-	-721	-0-	3580	2	199	9	N	181	193	1	581	7	335
12	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	3784	2	142	9	N	129					464
01	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	3894	2	195	9	N	177	169	1			472
02	4144	X	1172	-0-	-2972	-0-	1129	2	43	9	N	39	197	1			314
03	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4147	2	110	9	N	100					414
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					414

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6890	2	228	9	N	207	362	1			125
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6656	2	283	9	N	257	160	1			222
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	183	191	1			214
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4355	2	39	9	N	35					249
*03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6265	2	108	9	N	98					347
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					347

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1372	2	316	9	N	287	194	1			258
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	N	223	182	1			299
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1264	2	246	9	N	224	176	1			347
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	192	1			193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173					366
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1241	-0-	-199	-0-	965	2	276	9	N	251	294	7			646
12	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	953	2	311	9	N	283	572	1			357
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	893	2	277	9	N	252	385	1			224
02	868	X	506	-0-	-362	-0-	296	2	210	9	N	191	185	1			230
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	315	380	1			165
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					165

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	5467	2	639	9	N	581	555	1			238
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5468	2	575	9	N	523	563	1			198
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5365	2	418	9	N	380	374	1			204
02	4760	X	4164	-0-	-596	-0-	3891	2	273	9	N	248	193	1			259
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	467	560	1			166
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					166

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	2954	2	134	9	N	122	191	1	808	7	137
12	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	2232	2	161	9	N	146					283
01	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2476	2	156	9	N	142	174	1			251
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	27					278
03	3348	X	2373	-0-	-975	-0-	2220	2	153	9	N	139	194	1			223
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					223

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3206	2	174	9	N	158	193	1	527	7	214
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2829	2	83	9	N	75					289
01	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	2313	2	89	9	N	81	191	1			179
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2434	2	61	9	N	55					234
03	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	1604	2	157	9	N	143	194	1			183
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					183

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

11	720	N	103	-0-	-617	-0-	103	2			N	-0-	37	7			277
12	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					277
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	N	6	261	1			22
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	381	2	201	9	N	183	178	1			27
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

11	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	2265	2	210	9	N	191	194	1	508	7	334
12	3255	X	1944	-0-	-1311	-0-	1844	2	100	9	N	91	193	1			232
01	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	2368	2	118	9	N	107					339
02	2800	X	1729	-0-	-1071	-0-	1707	2	22	9	N	20					359
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	N	39					398
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					398

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	202	377	1	1253	7	189
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	635	2	240	9	N	218	312	1			95
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	402	2	114	9	N	104					199
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					199
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	1639	2	420	9	N	382	193	1			531
12	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1609	2	187	9	N	170	366	1			335
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1656	2	267	9	N	243	387	1			191
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1383	2	186	9	N	169					360
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	193	1			442
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	881	-0-	-1699	-0-	783	2	98	9	N	89	194	1	299	7	237
12	2666	X	1771	-0-	-895	-0-	1609	2	162	9	N	147	190	1			194
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	109	192	1			111
02	1876	X	648	-0-	-1228	-0-	628	2	20	9	N	18					129
*03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4389	2	116	9	N	105					234
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	650	7			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	773	2	172	9	N	156	194	1	682	7	207
12	620	N	481	-0-	-139	-0-	351	2	130	9	N	118	193	1			132
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1621	2	217	9	N	197	192	1	448	7	239
12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2759	2	271	9	N	246	194	1			291
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2338	2	193	9	N	175	195	1			271
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1007	2	54	9	N	49	182	1			138
*03	3100	N	3859	-0-	759	759	3614	2	245	9	N	223	192	1			169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	759					N	NO RPT					169

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	248	-0-	-1132	-0-	186	2	62	9	N	56	192	1	204	7	306
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1179	2	233	9	N	212	191	1			327
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1705	2	393	9	N	357	384	1			300
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	88	2	147	9	N	134	190	1			244
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					244
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3284	2	217	9	N	197	574	1			204
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3638	2	251	9	N	228	386	1			46
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	343	173	1			216
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2015	2	84	9	N	76	176	1			116
*03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3712	2	362	9	N	329	385	1			60
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					60

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	203	-0-	-1087	-0-	181	2	22	9	N	20	2132	7			309
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1564	2	508	9	N	462	572	1			199
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1024	2	383	9	N	348	388	1			159
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	258	2	128	9	N	116	182	1			93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3533	2	330	9	N	300	385	1			309
12	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	3856	2	264	9	N	240	345	1			204
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	315	370	1			149
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3308	2	127	9	N	115					264
*03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6268	2	430	9	N	391	374	1			281
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					281

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	11094	-0-	-366	-0-	11029	2	65	9	N	59	192	1			390
12	11749	X	11544	-0-	-205	-0-	10986	2	558	9	N	507	754	1			143
01	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	10573	2	553	9	N	503	382	1			264
02	10416	X	9462	-0-	-954	-0-	9058	2	404	9	N	367	194	1			437
03	11842	X	10992	-0-	-850	-0-	10533	2	459	9	N	417	379	1			475
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					475

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4827	2	305	9	N	277	194	1	692	7	436
12	4588	X	3503	-0-	-1085	-0-	3427	2	76	9	N	69	192	1			313
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	213	231	1			295
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4004	2	367	9	N	334	194	1			435
*03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4869	2	553	9	N	503	758	1			180
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					180

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2905	-0-	-1235	-0-	2778	2	127	9	N	115	168	1			257
12	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2666	2	189	9	N	172	174	1			255
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	167					422
02	3724	X	555	-0-	-3169	-0-	522	2	33	9	N	30	175	1			277
03	3627	X	581	-0-	-3046	-0-	558	2	23	9	N	21					298
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					298

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	10755	-0-	-2385	-0-	10261	2	494	9	N	449	509	1			360
12	12493	X	10993	-0-	-1500	-0-	10494	2	499	9	N	454	532	1			282
01	12493	X	10656	-0-	-1837	-0-	10158	2	498	9	N	453	525	1			210
02	10892	X	4505	-0-	-6387	-0-	4351	2	154	9	N	140					350
*03	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	10953	2	468	9	N	425	172	1			603
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					603

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	7192	2	1219	9	N	1108	1162	1			295
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1153	927	1			521
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1158	1305	1			374
02	6608	X	3306	-0-	-3302	-0-	3110	2	196	9	N	178	192	1			360
*03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	11595	2	1636	9	N	1487	1560	1			287
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					287

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	986	-0-	-1414	-0-	751	2	235	9	N	214	182	1			291
12	1178	X	965	-0-	-213	-0-	590	2	375	9	N	341	388	1			244
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1069	2	475	9	N	432	578	1			98
02	2044	X	408	-0-	-1636	-0-	298	2	110	9	N	100					198
03	2263	X	422	-0-	-1841	-0-	298	2	124	9	N	113	190	1			121
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	20960	-0-	-1930	-0-	18632	2	2328	9	N	2116	2120	1			252
12	22940	X	19901	-0-	-3039	-0-	17937	2	1964	9	N	1785	1722	1			315
01	21886	X	15230	-0-	-6656	-0-	13536	2	1694	9	N	1540	1734	1			121
02	19656	X	11530	-0-	-8126	-0-	10182	2	1348	9	N	1225	956	1			390
03	21762	X	7737	-0-	-14025	-0-	6822	2	915	9	N	832	1149	1			73
04	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					73

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

11	16620	X	14154	-0-	-2466	-0-	13078	2	1076	9	N	978	963	1			180
12	16740	X	11189	-0-	-5551	-0-	10143	2	1046	9	N	951	966	1			165
01	16616	X	13749	-0-	-2867	-0-	12862	2	887	9	N	806	843	1			128
02	14868	X	10377	-0-	-4491	-0-	9818	2	559	9	N	508	388	1			248
03	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	1100	960	1			388
04	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					388

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	335	193	1			180
12	7595	X	6691	-0-	-904	-0-	5341	2	1350	9	N	1227	1157	1			250
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	6605	2	1098	9	N	998	953	1			295
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5552	2	880	9	N	800	777	1			318
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1059	954	1			423
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					423

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5326	2	806	9	N	733	576	1			352
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	5618	2	674	9	N	613	766	1			199
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5090	2	602	9	N	547	384	1			362
02	4676	X	3242	-0-	-1434	-0-	2946	2	296	9	N	269	382	1			249
03	6293	X	4428	-0-	-1865	-0-	3541	2	887	9	N	806	569	1			486
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					486

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

11	8580	X	7891	-0-	-689	-0-	7610	2	281	9	N	255	171	1			292
12	7812	X	6659	-0-	-1153	-0-	6417	2	242	9	N	220	174	1			338
01	7812	X	6662	-0-	-1150	-0-	6160	2	502	9	N	456	512	1			282
02	7056	X	2447	-0-	-4609	-0-	2217	2	230	9	N	209	178	1			313
03	8153	X	4259	-0-	-3894	-0-	4110	2	149	9	N	135	171	1			277
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					277

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

11	16770	X	11574	-0-	-5196	-0-	10647	2	927	9	N	843	858	1			317
12	16492	X	10188	-0-	-6304	-0-	9399	2	789	9	N	717	706	1			328
01	16058	X	4691	-0-	-11367	-0-	4434	2	257	9	N	234	174	1			388
02	13412	X	6580	-0-	-6832	-0-	5942	2	638	9	N	580	564	1			404
03	13485	X	6895	-0-	-6590	-0-	6033	2	862	9	N	784	860	1			328
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					328

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	12568	-0-	-5432	-0-	11520	2	1048	9	N	953	1034	1			353
12	16864	X	10795	-0-	-6069	-0-	9834	2	961	9	N	874	700	1			527
01	14291	X	9870	-0-	-4421	-0-	8901	2	969	9	N	881	855	1			553
02	12376	X	9053	-0-	-3323	-0-	8529	2	524	9	N	476	559	1			470
03	13392	X	7822	-0-	-5570	-0-	6988	2	834	9	N	758	1010	1			218
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					218

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

11	13590	X	8938	-0-	-4652	-0-	8077	2	861	9	N	783	857	1			320
12	12369	X	10989	-0-	-1380	-0-	10013	2	976	9	N	887	712	1			495
01	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	14327	2	1001	9	N	910	868	1			537
02	11032	X	7275	-0-	-3757	-0-	6655	2	620	9	N	564	732	1			369
03	11377	X	8135	-0-	-3242	-0-	7166	2	969	9	N	881	1053	1			197
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					197

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

11	12270	X	2791	-0-	-9479	-0-	929	2	1862	9	N	1693	1536	1			232
12	13237	X	8622	-0-	-4615	-0-	7258	2	1364	9	N	1240	1199	1			273
01	7680	X	7139	-0-	-541	-0-	5689	2	1450	9	N	1318	1343	1			248
02	9408	X	6008	-0-	-3400	-0-	4919	2	1089	9	N	990	938	1			300
03	10416	X	7274	-0-	-3142	-0-	5789	2	1485	9	N	1350	1327	1			323
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					323

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	666	3	56	9	N	51					184
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	686	3	80	9	N	73					257
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	694	3	56	9	N	51	189	1			119
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	581	3	40	9	N	36					155
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	699	3	79	9	N	72					227
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	749	3	74	9	N	67					294

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1549	3	3	9	N	3					176
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1587	3	18	9	N	16					192
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1579	3	12	9	N	11					203
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1250	3	6	9	N	5					208
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	N	9					217
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	3	11	9	N	10					227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	4807	-0-	-1193	-0-	1800	1	2897	3	N	100	190	1			167
						110	9									
12	5704 X	4523	-0-	-1181	-0-	1860	1	2606	3	N	52					219
						57	9									
01	5115 X	4554	-0-	-561	-0-	1860	1	2636	3	N	53					272
						58	9									
02	4620 X	4225	-0-	-395	-0-	1680	1	2373	3	N	156	194	1			234
						172	9									
03	5053 X	4856	-0-	-197	-0-	1860	1	2907	3	N	81	185	1			130
						89	9									
04	4800 X	4770	-0-	-30	-0-	1800	1	2874	3	N	87					217
						96	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

11	4980 X	4696	-0-	-284	-0-	4596	3	100	9	N	91					262
12	5146 X	4891	-0-	-255	-0-	4813	3	78	9	N	71					333
01	5146 X	4908	-0-	-238	-0-	4847	3	61	9	N	55	188	1			200
02	4536 X	4068	-0-	-468	-0-	4005	3	63	9	N	57					257
03	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4807	3	30	9	N	27					284
04	4740 X	4608	-0-	-132	-0-	4538	3	70	9	N	64	191	1			157

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3823	3	202	9	N	184	181	1			236
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3652	3	193	9	N	175	185	1			226
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3692	3	193	9	N	175	182	1			219
02	3416 X	2440	-0-	-976	-0-	2342	3	98	9	N	89					308
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4150	3	260	9	N	236	341	1			203
*04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3743	3	212	9	N	193					396

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4	157
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	157
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	157
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	157
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-	157
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-	157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					34
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					34
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					34
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					34
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					34
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					41
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					41
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					41
02	728	N	431	-0-	-297	-0-	431	2			N	-0-					41
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					41
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					41

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					28
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					28
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					28
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					145
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17	142	1			20
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1					21
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					21
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					23
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7	9	N	6					29

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

11	5160 X	5142	-0-	-18	-0-	78	1	5018	2	N	42					194
						46	9									
12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	81	1	5436	2	N	49					243
						54	9									
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	81	1	5301	2	N	44	169	1			118
						48	9									
02	4816 X	4258	-0-	-558	-0-	73	1	4152	2	N	30					148
						33	9									
03	5580 X	5044	-0-	-536	-0-	81	1	4926	2	N	34					182
						37	9									
04	5400 X	5024	-0-	-376	-0-	78	1	4903	2	N	39					221
						43	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

11	960 N	932	-0-	-28	-0-	925	2	7	9	N	6					62
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	975	2	1	9	N	1					63
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	N	2					65
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					65
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4					69
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1					70

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

11	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	44	1	1822	2	N	17	190	1			121
						19	9									
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	23					144
						25	9									
01	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	46	1	1919	2	N	18					162
						20	9									
02	1764 N	1720	-0-	-44	-0-	30	1	1688	2	N	2					164
						2	9									
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	46	1	2055	2	N	5					169
						6	9									
*04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1880	2	N	19					188
						21	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					153
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	1					154
							1	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	13					167
							14	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	N	3					170
							3	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	10					180
							11	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	9					189
							10	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-					72
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					72
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					72
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	N	-0-					72
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					72
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-					72

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	4	182	1			94
							4	9									
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	32	1	673	2	N	2					96
							2	9									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	32	1	590	2	N	19					115
							21	9									
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	11	1	397	2	N	5					120
							6	9									
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	553	2	7	9	N	6					126
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	615	2	20	9	N	18					144

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					151
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					151
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					151
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					151
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					151
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					151

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2705	2	N	13					225
							14	9									
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	8					233
							9	9									
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	7					240
							8	9									
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	28	1	2509	2	N	8					248
							9	9									
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	31	1	2647	2	N	8					256
							9	9									
*04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	30	1	2562	2	N	6					262
							7	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	975	-0-	-735	-0-	9	1	966	2	N	-0-					163
12	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	9	1	1582	2	N	-0-					163
01	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	9	1	1222	2	N	5					168
							6	9									
02	924	N	369	-0-	-555	-0-	6	1	361	2	N	2					170
							2	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1625	2	N	3					173
							3	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	9	1	1538	2	N	-0-					173

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

11	1530	N	269	-0-	-1261	-0-	243	1	26	2	N	-0-					245
12	1581	N	102	-0-	-1479	-0-	102	2			N	-0-					245
01	1581	N	133	-0-	-1448	-0-	133	2			N	-0-					245
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					245
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	2	4	9	N	4					249
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	194	1	2149	2	N	18					267
							20	9									

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

11	2850	X	2137	-0-	-713	-0-	19	1	2112	2	N	5					139
							6	9									
12	2945	X	1790	-0-	-1155	-0-	20	1	1762	2	N	7					146
							8	9									
01	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	20	1	1743	2	N	5					151
							6	9									
02	1988	N	1590	-0-	-398	-0-	18	1	1563	2	N	8					159
							9	9									
03	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	20	1	1714	2	N	3					162
							3	9									
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	19	1	1603	2	N	6					168
							7	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	288	1	2445	2	N	5					234
						6	9									
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2486	2	N	10					244
						11	9									
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2495	2	N	2					246
						2	9									
02	2044 X	1705	-0-	-339	-0-	166	1	1538	2	N	1					247
						1	9									
03	3100 N	3369	-0-	269	269	297	1	3050	2	N	20	188	1			79
						22	9									
*04	3000 N	3145	-0-	145	414	288	1	2857	2	N	-0-					79

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	38	1	1056	2	N	4					125
						4	9									
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	N	6					131
						7	9									
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	10					141
						11	9									
02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	36	1	748	2	N	10					151
						11	9									
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	40	1	1088	2	N	11					162
						12	9									
04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	38	1	996	2	N	6					168
						7	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	149	1	1702	2	N	36					179
							40	9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	1758	2	N	48					227
							53	9									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	N	57					284
							63	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1552	2	N	62	188	1			158
							68	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	2	N	28					186
							31	9									
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	149	1	1563	2	N	39					225
							43	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	115	1	1322	2	N	43	183	1			77
							47	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1427	2	N	45					122
							50	9									
01	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	119	1	1392	2	N	45					167
							50	9									
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	73	1	1102	2	N	25					192
							28	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	N	33					225
							36	9									
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	N	42	185	1			82
							46	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	321	-0-	-189	-0-	311	1	10	2	N	-0-					78
12	744	N	10	-0-	-734	-0-	10	2			N	-0-					78
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					78
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			N	-0-					78
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	59	1	1006	2	N	21					239
							23	9									
12	1333	N	950	-0-	-383	-0-	60	1	869	2	N	19	187	1			71
							21	9									
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	60	1	881	2	N	27					98
							30	9									
02	1008	N	689	-0-	-319	-0-	48	1	630	2	N	10					108
							11	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	N	16					124
							18	9									
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	N	89					213
							98	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1081	2	121	9	N	110					187
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	739	2	83	9	N	75	185	1			77
01	651	N	302	-0-	-349	-0-	240	2	62	9	N	56					133
02	588	N	92	-0-	-496	-0-	81	2	11	9	N	10					143
03	651	N	87	-0-	-564	-0-	73	2	14	9	N	13					156
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	46	2	40	9	N	36					192

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					284
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					284
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					284
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					284
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					284
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					284

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					249
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					249
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1792	2	185	9	N	168	182	1			182
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1836	2	195	9	N	177					359
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2033	2	199	9	N	181	373	1			167
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1522	2	131	9	N	119					286
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1735	2	161	9	N	146	184	1			248
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1608	2	155	9	N	141					389

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	290	1	692	2	N	22					273
							24	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1524	2	N	71	179	1			165
							78	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1334	2	N	70					235
							77	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	35					270
							39	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	312	1	1248	2	N	73	185	1			158
							80	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	293	1	1210	2	N	66					224
							73	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					141
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					141
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					141
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2943	-0-	-957	-0-	180	1	2652	2	N	101	184	1			195
							111	9									
12	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	186	1	2884	2	N	133	185	1			143
							146	9									
01	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	186	1	2877	2	N	138					281
							152	9									
02	3248	X	2295	-0-	-953	-0-	126	1	2086	2	N	75					356
							83	9									
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	186	1	3821	2	N	199	369	1			186
							219	9									
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3257	2	N	119					305
							131	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	180	1	2506	2	N	29	187	1			74
							32	9									
12	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	186	1	2577	2	N	60					134
							66	9									
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2559	2	N	59					193
							65	9									
02	2548	N	1433	-0-	-1115	-0-	102	1	1314	2	N	15					208
							17	9									
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	186	1	2703	2	N	28					236
							31	9									
04	2730	N	2631	-0-	-99	-0-	180	1	2451	2	N	-0-					236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8794	-0-	-1016	-0-	180	1	8415	2	N	181	185	1			235
							199	9									
12	9827	X	8057	-0-	-1770	-0-	186	1	7694	2	N	161	185	1			211
							177	9									
01	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	186	1	7751	2	N	185	187	1			209
							204	9									
02	8316	X	7472	-0-	-844	-0-	168	1	7144	2	N	145					354
							160	9									
03	9207	X	8208	-0-	-999	-0-	186	1	7794	2	N	207	183	1			378
							228	9									
*04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	180	1	9577	2	N	322	370	1			330
							354	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

*06	2610	X	2313	-0-	-297	-0-	306	1	1863	2	N	131					351
							144	9									
*07	2697	X	2310	-0-	-387	-0-	316	1	1852	2	N	129	182	1			298
							142	9									
*08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	316	1	1783	2	N	117	186	1			229
							129	9									
*09	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	306	1	1768	2	N	113	181	1			161
							124	9									
*10	2356	X	1267	-0-	-1089	-0-	316	1	862	2	N	81					242
							89	9									
*11	2130	N	1341	-0-	-789	-0-	306	1	828	2	N	188	185	1			245
							207	9									
*12	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	316	1	1662	2	N	108					353
							119	9									
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	316	1	1637	2	N	107	185	1			275
							118	9									
*02	1232	N	358	-0-	-874	-0-	286	1	72	9	N	65					340
*03	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	316	1	1144	2	N	103	182	1			261
							113	9									
04	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	306	1	1309	2	N	106					367
							117	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

11	4170	X	2810	-0-	-1360	-0-	306	1	2287	2	N	197	182	1			326
							217	9									
12	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	316	1	2492	2	N	303	187	1			442
							333	9									
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	245	364	1			323
							270	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	286	1	2774	2	N	165	185	1			303
							182	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	316	1	3238	2	N	224	183	1			344
							246	9									
*04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	306	1	3277	2	N	213	184	1			373
							234	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	306	1	2356	2	N	64	185	1			142
						70	9									
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	316	1	2593	2	N	98					240
						108	9									
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	316	1	2610	2	N	101	189	1			152
						111	9									
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	286	1	2471	2	N	68					220
						75	9									
03	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	316	1	2294	2	N	74					294
						81	9									
04	2940 X	2243	-0-	-697	-0-	306	1	1856	2	N	74	185	1			183
						81	9									

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

11	4800 X	4759	-0-	-41	-0-	396	1	4133	2	N	209	181	1			426
						230	9									
12	5022 X	4628	-0-	-394	-0-	409	1	4020	2	N	181	368	1			239
						199	9									
01	5022 X	4609	-0-	-413	-0-	409	1	3989	2	N	192	184	1			247
						211	9									
02	4536 X	3861	-0-	-675	-0-	370	1	3348	2	N	130					377
						143	9									
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	409	1	5043	2	N	312	368	1			321
						343	9									
*04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	396	1	6857	2	N	321	363	1			279
						353	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

11	6390 X	5504	-0-	-886	-0-	396	1	4709	2	N	363	368	1			426
						399	9									
12	6603 X	5118	-0-	-1485	-0-	409	1	4371	2	N	307	363	1			370
						338	9									
01	6386 X	4498	-0-	-1888	-0-	409	1	3757	2	N	302	372	1			300
						332	9									
02	5768 X	4274	-0-	-1494	-0-	370	1	3642	2	N	238	185	1			353
						262	9									
03	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	409	1	6981	2	N	766	736	1			383
						843	9									
*04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	396	1	8738	2	N	606	547	1			442
						667	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	#	8	-0-	-2452	-0-	8	2			N	-0-	122	7			142
12	2542	#	1252	-0-	-1290	-0-	1231	2	21	9	N	19	133	1			28
01	2542	#	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					28
02	1848	#	1531	-0-	-317	-0-	1531	2			N	-0-					28
*03	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					28
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-			181
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-			181
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	3008	2	N	-0-			181
02	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	26	1	1799	2	N	-0-			181
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	30	1	3158	2	N	-0-			181
*04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	30	1	3071	2	N	40			221
						44	9							

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	1119	-0-	-253	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
12	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
02	1792 N	1478	-0-	-314	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
*04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

11	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13511	2	7	9	N	6			298
12	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12041	2	21	9	N	19			317
01	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1	9	N	1			318
02	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-			318
03	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-			318
*04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-			318

XTO ENERGY INC. 945936

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

11	2550 X	2266	-0-	-284	-0-	2258	2	8	9	N	7			104
12	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	2284	2	20	9	N	18			122
01	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	2438	2	24	9	N	22			144
02	2380 X	1459	-0-	-921	-0-	1456	2	3	9	N	3			147
03	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-			147
04	2370 X	2006	-0-	-364	-0-	2006	2			N	-0-			147

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

11	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	3475	2	21	9	N	19		67
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3948	2	127	9	N	115	153 1	29
01	3968 X	3941	-0-	-27	-0-	3920	2	21	9	N	19		48
02	3584 X	2351	-0-	-1233	-0-	2331	2	20	9	N	18		66
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4022	2	20	9	N	18		84
04	3840 X	3650	-0-	-190	-0-	3549	2	101	9	N	92	155 1	21

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					36
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					36
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					36
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					36
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					36
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					36

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

11	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	4105	2			N	-0-					149
12	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4209	2	2	9	N	2					151
01	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3759	2	6	9	N	5					156
02	3836	X	2586	-0-	-1250	-0-	46	1	2540	2	N	-0-					156
03	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	115	1	3774	2	N	1					157
							1	9									
04	4110	X	4029	-0-	-81	-0-	111	1	3904	2	N	13					170
							14	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					28
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					28
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					28
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	216	3	34	9	N	31					31
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					32
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					32
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

11	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	752	1	2136	2	N	141	3	8			150
						155	9									
12	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	703	1	2148	2	N	154	174	1	3	8	127
						169	9									
01	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	818	1	2104	2	N	158	152	1	3	8	130
						174	9									
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	579	1	2228	2	N	117	160	1			87
						129	9									
03	3131 X	2812	-0-	-319	-0-	714	1	1970	2	N	116	156	1	3	8	44
						128	9									
04	3030 X	2795	-0-	-235	-0-	694	1	1947	2	N	140	167	1	2	8	15
						154	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

11	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	1446	1	3469	2	N	296	351	1	4	8	169
						326	9									
12	5208 X	5041	-0-	-167	-0-	1500	1	3209	2	N	302	358	1	4	8	109
						332	9									
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	1418	1	3529	2	N	332	352	1	4	8	85
						365	9									
02	4900 X	3177	-0-	-1723	-0-	1167	1	1766	2	N	222	167	1			140
						244	9									
03	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	1477	1	3281	2	N	314	343	1	4	8	107
						345	9									
04	5250 X	4840	-0-	-410	-0-	1452	1	3129	2	N	235	178	1	4	8	160
						259	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7107	-0-	-783	-0-	150	1	6650	2	N	279	359	1	3	8	100
							307	9									
12	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	140	1	6924	2	N	313	361	1	2	8	50
							344	9									
01	8215	X	7644	-0-	-571	-0-	145	1	7150	2	N	317	176	1	3	8	188
							349	9									
02	7420	X	5368	-0-	-2052	-0-	79	1	5059	2	N	209	180	1			217
							230	9									
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	150	1	7264	2	N	329	361	1	3	8	182
							362	9									
04	7410	X	6986	-0-	-424	-0-	145	1	6542	2	N	272	354	1	3	8	97
							299	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	1054	1	4422	2	N	268	356	1	3	8	129
							295	9									
12	6355	X	5712	-0-	-643	-0-	1089	1	4338	2	N	259	351	1	4	8	33
							285	9									
01	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	1128	1	4881	2	N	281	181	1	4	8	129
							309	9									
02	5740	X	5094	-0-	-646	-0-	791	1	4081	2	N	202	179	1			152
							222	9									
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1128	1	4952	2	N	268	337	1	4	8	79
							295	9									
04	6120	X	4412	-0-	-1708	-0-	1092	1	3053	2	N	243	178	1	4	8	140
							267	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8613	-0-	-597	-0-	750	1	7472	2	N	355	171	1			285
							391	9									
12	9517	X	8922	-0-	-595	-0-	88	1	8465	2	N	335	390	1			230
							369	9									
01	9517	X	7719	-0-	-1798	-0-	7540	2	179	9	N	163	188	1			205
02	8596	X	6379	-0-	-2217	-0-	563	1	5694	2	N	111	203	1			113
							122	9									
03	9238	X	6954	-0-	-2284	-0-	588	1	6263	2	N	94					207
							103	9									
04	8640	X	7182	-0-	-1458	-0-	688	1	6325	2	N	154	171	1			190
							169	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	13057	-0-	-353	-0-	1840	1	9080	2	N	1943	2130	1			173
							2137	9									
12	13330	X	12777	-0-	-553	-0-	1934	1	8828	2	N	1832	1780	1			225
							2015	9									
01	12741	X	12128	-0-	-613	-0-	1934	1	8311	2	N	1712	1745	1			192
							1883	9									
02	12180	X	10496	-0-	-1684	-0-	1581	1	7353	2	N	1420	1225	1			387
							1562	9									
03	13485	X	12105	-0-	-1380	-0-	1934	1	8101	2	N	1882	1941	1			328
							2070	9									
04	13050	X	11852	-0-	-1198	-0-	1865	1	8184	2	N	1639	1762	1			205
							1803	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

11	21330	X	18963	-0-	-2367	-0-	1154	1	15848	2	N	1783	1923	1			168
							1961	9									
12	20987	X	19058	-0-	-1929	-0-	1203	1	15808	2	N	1861	1905	1			124
							2047	9									
01	20863	X	17852	-0-	-3011	-0-	1203	1	14798	2	N	1683	1590	1			217
							1851	9									
02	17920	X	14622	-0-	-3298	-0-	707	1	12584	2	N	1210	1224	1			203
							1331	9									
03	19592	X	16914	-0-	-2678	-0-	1358	1	13507	2	N	1863	1952	1			114
							2049	9									
04	18960	X	17508	-0-	-1452	-0-	757	1	14968	2	N	1621	1570	1			165
							1783	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

11	41310	X	33693	-0-	-7617	-0-	32106	2	1587	9	N	1443	1584	1			154
12	40083	X	32534	-0-	-7549	-0-	30971	2	1563	9	N	1421	1393	1			182
01	38564	X	31458	-0-	-7106	-0-	29958	2	1500	9	N	1364	1416	1			130
02	33460	X	26448	-0-	-7012	-0-	25280	2	1168	9	N	1062	1074	1			118
03	34813	X	29325	-0-	-5488	-0-	27966	2	1359	9	N	1235	1248	1			105
04	33690	X	27576	-0-	-6114	-0-	26379	2	1197	9	N	1088	1071	1			122

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

11	24990	X	21154	-0-	-3836	-0-	1524	1	17270	2	N	2145	2298	1			68
							2360	9									
12	25203	X	21180	-0-	-4023	-0-	1498	1	17399	2	N	2075	1926	1			217
							2283	9									
01	24769	X	20966	-0-	-3803	-0-	1500	1	17233	2	N	2030	2092	1			155
							2233	9									
02	21112	X	15786	-0-	-5326	-0-	843	1	13352	2	N	1446	1382	1			219
							1591	9									
03	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1452	1	20334	2	N	2418	2629	1			8
							2660	9									
04	21150	X	20247	-0-	-903	-0-	855	1	17250	2	N	1947	1899	1			56
							2142	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

11	60420	X	48707	-0-	-11713	-0-	47278	2	1429	9	N	1299	1395	1			26
12	58404	X	46510	-0-	-11894	-0-	45173	2	1337	9	N	1215	1053	1			188
01	58373	X	46026	-0-	-12347	-0-	44680	2	1346	9	N	1224	1244	1			168
02	51100	X	39519	-0-	-11581	-0-	38324	2	1195	9	N	1086	1058	1			196
03	53599	X	42735	-0-	-10864	-0-	41541	2	1194	9	N	1085	1250	1			31
04	48720	X	34923	-0-	-13797	-0-	34041	2	882	9	N	802	719	1			114

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	1061	1	805	2	N	237	179	1			85
							261	9									
12	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	1128	1	563	2	N	265	318	1			32
							292	9									
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	862	1	2354	2	N	396	348	1			80
							436	9									
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	822	1	1112	2	N	232	180	1			132
							255	9									
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	1164	1	697	2	N	272	342	1			62
							299	9									
04	3540	X	2073	-0-	-1467	-0-	699	1	1125	2	N	226	176	1			112
							249	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6018	-0-	-1692	-0-	1114	1	4279	2	N	568	521	1			172
							625	9									
12	7750	X	6057	-0-	-1693	-0-	1203	1	4218	2	N	578	533	1			217
							636	9									
01	7285	X	5941	-0-	-1344	-0-	962	1	4124	2	N	777	899	1			95
							855	9									
02	6580	X	5682	-0-	-898	-0-	871	1	4239	2	N	520	515	1			100
							572	9									
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1173	1	4809	2	N	658	534	1			224
							724	9									
04	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	1134	1	4214	2	N	545	687	1			82
							600	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	3023	-0-	3023	157970	982	1	1731	2	N	282	175	1			149
							310	9									
07	0	W	3207	-0-	3207	161177	1014	1	1832	2	N	328	343	1			134
							361	9									
08	0	W	3149	-0-	3149	164326	1037	1	1736	2	N	342	336	1			140
							376	9									
09	0	W	2725	-0-	2725	167051	993	1	1484	2	N	225	332	1			33
							248	9									
10	0	W	2416	-0-	2416	169467	1140	1	939	2	N	306	165	1			174
							337	9									
11	0	W	2747	-0-	2747	172214	1122	1	1341	2	N	258	318	1			114
							284	9									
12	0	W	2893	-0-	2893	175107	1182	1	1437	2	N	249	325	1			38
							274	9									
01	0	W	3555	-0-	3555	178662	963	1	2267	2	N	295	161	1			172
							325	9									
02	0	W	3167	-0-	3167	181829	921	1	2019	2	N	206	326	1			52
							227	9									
03	0	W	3221	-0-	3221	185050	1203	1	1753	2	N	241	164	1			129
							265	9									
04	0	W	2813	-0-	2813	187863	1133	1	1438	2	N	220	329	1			20
							242	9									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

11	8400	X	6304	-0-	-2096	-0-	6304	3			N	-0-					93
12	8680	X	3439	-0-	-5241	-0-	3439	3			N	-0-					93
01	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8451	3	216	9	N	196	196	1			93
02	7616	X	5701	-0-	-1915	-0-	5701	3			N	-0-					93
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7876	3	202	9	N	184	179	1			98
04	8400	X	6718	-0-	-1682	-0-	6718	3			N	-0-					98

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4816	3	206	9	N	187	187	1			105
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5549	3	200	9	N	182	182	1			105
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					105
02	3808	X	3744	-0-	-64	-0-	3526	3	218	9	N	198	195	1			108
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5808	3	408	9	N	371	371	1			108
*04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6615	3	204	9	N	185	185	1			108

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

11	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	7034	3	239	9	N	217	190	1			108
12	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	7119	3	211	9	N	192	192	1			108
01	7874	X	6984	-0-	-890	-0-	6796	3	188	9	N	171	198	1			81
02	7112	X	5016	-0-	-2096	-0-	5016	3			N	-0-					81
03	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	6927	3	206	9	N	187	181	1			87
04	7260	X	6354	-0-	-906	-0-	6144	3	210	9	N	191	191	1			87

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					1439
12	3193	X	2258	-0-	-935	-0-	2258	2			N	-0-					1439
01	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	1624	2			N	-0-					1439
02	1400	X	1000	-0-	-400	-0-	1000	2			N	-0-					1439
*03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					1439
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1439

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

11	2580	X	2330	-0-	-250	-0-	29	1	2174	2	N	115	368	1			411
							127	9									
12	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	28	1	2227	2	N	122					533
							134	9									
01	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	27	1	2192	2	N	108	377	1			264
							119	9									
02	2324	X	1973	-0-	-351	-0-	20	1	1817	2	N	124					388
							136	9									
03	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	31	1	2093	2	N	67					455
							74	9									
04	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	27	1	1736	2	N	197	185	1			467
							217	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	30	1	1115	2	N	136	379	1			701
							150	9									
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	31	1	1106	2	N	135					836
							149	9									
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	29	1	1033	2	N	124	384	1			576
							136	9									
02	1204	N	965	-0-	-239	-0-	21	1	874	2	N	64	192	1			448
							70	9									
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	28	1	869	2	N	124					572
							136	9									
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	30	1	909	2	N	188	192	1			568
							207	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

11	870	N	236	-0-	-634	-0-	30	1	206	2	N	-0-					189
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	226	2	N	-0-					189
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	31	1	135	2	N	-0-					189
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					189
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	31	1	120	2	N	-0-					189
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					189

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

11	1980	X	1595	-0-	-385	-0-	27	1	1511	2	N	52					194
							57	9									
12	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	31	1	1880	2	N	78					272
							86	9									
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	73	181	1			164
							80	9									
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	2	N	60					224
							66	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	31	1	2326	2	N	75					299
							83	9									
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	29	1	2303	2	N	67	185	1			181
							74	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

11	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	30	1	1815	2	N	438	676	1			422
							482	9									
12	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	31	1	1822	2	N	398	347	1			473
							438	9									
01	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	31	1	1820	2	N	440	522	1			391
							484	9									
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	19	1	1514	2	N	316	351	1			356
							348	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	1827	2	N	417	348	1			425
							459	9									
04	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	28	1	1580	2	N	372	520	1			277
							409	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	30	1	1603	2	N	255	372	1			200
							281	9									
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	31	1	1600	2	N	247	185	1			262
							272	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	230	190	1			302
							253	9									
02	1792	N	1497	-0-	-295	-0-	21	1	1264	2	N	193	188	1			307
							212	9									
03	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	31	1	1448	2	N	236	371	1			172
							260	9									
04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	30	1	1488	2	N	237	185	1			224
							261	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	106					552
							117	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	226					778
							249	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	108	520	1			366
							119	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	69					435
							76	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	155	174	1			416
							171	9									
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	830	2	N	141	170	1			387
							155	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

11	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	27	1	492	2	N	50					346
							55	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					346
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	20	1	1167	2	N	74	171	1			249
							81	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	803	2	N	154	175	1			228
							169	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	17					245
							19	9									
04	1230	N	306	-0-	-924	-0-	22	1	284	2	N	-0-					245

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	163					668
							179	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	N	280	345	1			603
							308	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	N	155	348	1			410
							171	9									
02	1148	N	198	-0-	-950	-0-	198	2			N	-0-					410
03	1333	N	276	-0-	-1057	-0-	276	2			N	-0-					410
04	960	N	639	-0-	-321	-0-	12	1	571	2	N	51					461
							56	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	29 61	1 9	404	2	N	55	190	1			372
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	31 57	1 9	364	2	N	52					424
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	22 40	1 9	222	2	N	36					460
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	19 20	1 9	345	2	N	18	183	1			295
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	31 80	1 9	303	2	N	73					368
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30 84	1 9	335	2	N	76					444

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30 206	1 9	987	2	N	187	376	1			415
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	31 116	1 9	1014	2	N	105					520
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31 220	1 9	912	2	N	200	193	1			527
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	22 76	1 9	691	2	N	69	187	1			409
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31 133	1 9	1002	2	N	121					530
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	30 97	1 9	926	2	N	88	189	1			429

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	30 103	1 9	467	2	N	94	169	1			218
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	31 108	1 9	479	2	N	98					316
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	31 91	1 9	464	2	N	83					399
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17 101	1 9	526	2	N	92	174	1			317
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19 138	1 9	509	2	N	125	175	1			267
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30 135	1 9	532	2	N	123	172	1			218

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	891	-0-	-339	-0-	30 128	1 9	733	2	N	116	172	1			185
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	31 90	1 9	716	2	N	82					267
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	31 87	1 9	656	2	N	79	189	1			157
02	840	N	355	-0-	-485	-0-	15 13	1 9	327	2	N	12					169
03	837	N	643	-0-	-194	-0-	31 91	1 9	521	2	N	83					252
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	30 75	1 9	517	2	N	68	170	1			150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	30	1	505	2	N	114	378	1			183
							125	9									
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	30	1	521	2	N	144	184	1			143
							158	9									
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	30	1	574	2	N	153	185	1			111
							168	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	18	1	435	2	N	139					250
							153	9									
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	29	1	370	2	N	216	181	1			285
							238	9									
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	30	1	450	2	N	135	178	1			242
							149	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	258	369	1			211
							284	9									
12	2480	N	1414	-0-	-1066	-0-	28	1	1192	2	N	176	181	1			206
							194	9									
01	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	31	1	1473	2	N	236	186	1			256
							260	9									
02	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	16	1	1033	2	N	73	190	1			139
							80	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	2	N	123					262
							135	9									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	30	1	1214	2	N	217	183	1			296
							239	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	30	1	6355	2	N	368	346	1			423
							405	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	31	1	6702	2	N	461	349	1			535
							507	9									
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6633	2	N	555	878	1			212
							611	9									
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	28	1	5001	2	N	176	173	1			215
							194	9									
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	31	1	7013	2	N	763	347	1			631
							839	9									
*04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	29	1	6242	2	N	660	861	1			430
							726	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	19	1	1114	2	N	104	189	1			363
							114	9									
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	30	1	853	2	N	280	404	1			239
							308	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	214	202	1			251
							235	9									
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	21	1	888	2	N	145					396
							160	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	N	215	394	1			217
							237	9									
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	195	173	1			239
							215	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	167	-0-	-913	-0-	2	1	122	2	N	39					236
							43	9									
12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					236
01	651	N	283	-0-	-368	-0-	115	2	168	9	N	153					389
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	8	1	105	2	N	-0-					389
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	95	181	1			303
							105	9									
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	N	140					443
							154	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	30	1	924	2	N	129	185	1			276
							142	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	176	188	1			264
							194	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	199	189	1			274
							219	9									
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	20	1	738	2	N	110					384
							121	9									
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	31	1	827	2	N	160	368	1			176
							176	9									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	29	1	985	2	N	172	184	1			164
							189	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

11	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	30	1	2604	2	N	270	371	1			256
							297	9									
12	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	31	1	2704	2	N	295	184	1			367
							325	9									
01	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	31	1	2715	2	N	282	372	1			277
							310	9									
02	2884	X	2462	-0-	-422	-0-	22	1	2178	2	N	238	183	1			332
							262	9									
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	31	1	2530	2	N	283	368	1			247
							311	9									
04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	30	1	2544	2	N	268	184	1			331
							295	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	30	1	1306	2	N	143	374	1			272
							157	9									
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	31	1	1312	2	N	160	186	1			246
							176	9									
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	31	1	1294	2	N	149	188	1			207
							164	9									
02	1400	N	709	-0-	-691	-0-	13	1	653	2	N	39					246
							43	9									
03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	30	1	902	2	N	153					399
							168	9									
04	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	30	1	1017	2	N	91	358	1			132
							100	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	1895	2	N	295	341	1			314
							325	9									
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	303	347	1			270
							333	9									
01	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	31	1	1506	2	N	250	351	1			169
							275	9									
02	1792	X	1667	-0-	-125	-0-	28	1	1451	2	N	171	175	1			165
							188	9									
03	1984	X	746	-0-	-1238	-0-	14	1	592	2	N	127					292
							140	9									
04	1920	X	1819	-0-	-101	-0-	29	1	1437	2	N	321	346	1			267
							353	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	251	190	1			303
							276	9									
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	414	2	N	240	389	1			154
							264	9									
01	620	N	215	-0-	-405	-0-	12	1	120	2	N	75					229
							83	9									
02	644	N	239	-0-	-405	-0-	11	1	138	2	N	82					311
							90	9									
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	31	1	225	2	N	202	182	1			331
							222	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	N	234	399	1			166
							257	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	13	1	1044	2	N	364	565	1			268
							400	9									
12	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	29	1	1637	2	N	628	372	1			524
							691	9									
01	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	31	1	1630	2	N	500	599	1			425
							550	9									
02	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	23	1	1326	2	N	387	191	1			621
							426	9									
03	2356	X	2133	-0-	-223	-0-	31	1	1579	2	N	475	591	1			505
							523	9									
04	2280	X	1264	-0-	-1016	-0-	25	1	963	2	N	251	386	1			370
							276	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	30	1	964	2	N	143	184	1			341
							157	9									
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	31	1	956	2	N	121	188	1			274
							133	9									
01	1240	N	785	-0-	-455	-0-	10	1	740	2	N	32					306
							35	9									
02	1064	N	392	-0-	-672	-0-	388	2	4	9	N	4	189	1			121
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1265	2	N	229					350
							252	9									
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	2	N	191					541
							210	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	67	-0-	-3293	-0-	2	1	65	2	N	-0-					655
12	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	18	1	2447	2	N	84	186	1			553
							92	9									
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	31	1	3282	2	N	269	565	1			257
							296	9									
02	2856	X	2144	-0-	-712	-0-	28	1	1949	2	N	152	193	1			216
							167	9									
03	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	14	1	923	2	N	83					299
							91	9									
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	30	1	3307	2	N	234	201	1			332
							257	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	222	372	1			251
							244	9									
12	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	11	2			N	-0-					251
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	N	439	368	1			322
							483	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	21	1	978	2	N	331	383	1			270
							364	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	439	373	1			336
							483	9									
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	406	558	1			184
							447	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

11	210	N	98	-0-	-112	-0-	30	1	68	2	N	-0-					225
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	31	1	36	2	N	-0-					225
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	127					352
							140	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	164	193	1			323
							180	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	236	373	1			186
							260	9									
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	25	1	299	2	N	164	188	1			162
							180	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	N	259	371	1			574
							285	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	200	565	1			209
							220	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	172					381
							189	9									
02	1680	N	913	-0-	-767	-0-	28	1	800	2	N	77	186	1			272
							85	9									
03	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	31	1	1121	2	N	176	190	1			258
							194	9									
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	30	1	1027	2	N	106					364
							117	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1928	-0-	-412	-0-	28	1	1581	2	N	290	385	1			256
							319	9									
12	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	29	1	1523	2	N	255	201	1			310
							281	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	266	200	1			376
							293	9									
02	1792	N	1203	-0-	-589	-0-	17	1	1065	2	N	110	190	1			296
							121	9									
03	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	28	1	1202	2	N	189	203	1			282
							208	9									
04	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	30	1	1407	2	N	240	187	1			335
							264	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

11	33990	X	27597	-0-	-6393	-0-	30	1	23535	2	N	3665	3795	1			683
							4032	9									
12	34627	X	27310	-0-	-7317	-0-	31	1	23261	2	N	3653	3393	1			943
							4018	9									
01	33139	X	26310	-0-	-6829	-0-	31	1	22505	2	N	3431	3608	1			766
							3774	9									
02	28728	X	19815	-0-	-8913	-0-	20	1	16984	2	N	2555	2448	1			873
							2811	9									
03	30008	X	24166	-0-	-5842	-0-	31	1	20521	2	N	3285	3155	1			1003
							3614	9									
04	27600	X	23504	-0-	-4096	-0-	30	1	20217	2	N	2961	3131	1			833
							3257	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2764	2	52	9	N	47					94
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					104
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					104
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					208
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	N	10					121
*12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2449	2	9	9	N	8					129
*01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					129
*02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2576	2	4	9	N	4					133
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					133
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

*11	690	N	563	-0-	-127	-0-	324	1	193	2	N	42					206
							46	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	335	1	409	2	N	29	176	1			59
							32	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	335	1	439	2	N	36					95
							40	9									
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	302	1	315	2	N	14					109
							15	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

*11	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	974	1	2311	2	N	157	193	1			70
							173	9									
*12	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	1079	1	2368	2	N	136					206
							150	9									
*01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1079	1	2449	2	N	172	194	1			184
							189	9									
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	696	1	1808	2	N	121	179	1			126
							133	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

10	4991	X	3740	-0-	-1251	-0-	3679	2	61	9	N	55	198	1			194
11	4740	X	44	-0-	-4696	-0-	44	2			N	-0-					194
*12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4476	2	8	9	N	7					201
*01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5301	2	97	9	N	88					289
*02	3808	X	1324	-0-	-2484	-0-	1315	2	9	9	N	8					297
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5160	X	4504	-0-	-656	-0-	627	1	3757	2	N	109	195	1			142
							120	9									
*12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	707	1	4672	2	N	130	195	1			77
							143	9									
*01	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	707	1	4331	2	N	114					191
							125	9									
02	3640	X	1302	-0-	-2338	-0-	433	1	804	2	N	59	161	1			89
							65	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					89
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

10	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	1802	2	154	9	N	140	229	1			129
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1955	2	160	9	N	145	175	1			96
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2001	2	208	9	N	189	179	1			106
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1643	2	189	9	N	172	189	1			89
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1435	2	136	9	N	124					213
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

10	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2289	2	459	9	N	417	539	1			95
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2504	2	721	9	N	655	734	1			178
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	2609	2	701	9	N	637	569	1			246
*01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2621	2	679	9	N	617	756	1			107
*02	2828	X	2555	-0-	-273	-0-	2103	2	452	9	N	411	366	1			152
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

10	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	2891	2	237	9	N	215	374	1			239
11	3270	X	2704	-0-	-566	-0-	2498	2	206	9	N	187	199	1			221
*12	3534	X	2474	-0-	-1060	-0-	2342	2	132	9	N	120	194	1			147
*01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3108	2	353	9	N	321	197	1			271
*02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	2104	2	138	9	N	125	194	1			202
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

10	6324	X	6074	-0-	-250	-0-	5906	2	168	9	N	153	179	1			129
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	5933	2	262	9	N	238	177	1			186
*12	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	5900	2	245	9	N	223	174	1			235
*01	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	6060	2	229	9	N	208	186	1			257
*02	5712	X	4948	-0-	-764	-0-	4817	2	131	9	N	119	193	1			183
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3800	2	133	9	N	121	380	1			239
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3898	2	160	9	N	145	186	1			195
*12	7254	X	5960	-0-	-1294	-0-	5708	2	252	9	N	229					424
*01	7254	X	5562	-0-	-1692	-0-	5416	2	146	9	N	133	371	1			186
*02	4228	X	474	-0-	-3754	-0-	402	2	72	9	N	65					251
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4692	-0-	-1167	-0-	4668	2	24	9	N	22	197	1			92
11	5460	X	4239	-0-	-1221	-0-	4226	2	13	9	N	12					104
*12	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4355	2	23	9	N	21					125
*01	5022	X	4344	-0-	-678	-0-	4258	2	86	9	N	78					203
*02	3976	X	3105	-0-	-871	-0-	3061	2	44	9	N	40					243
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	5185	2	31	9	N	28					104
11	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	5453	2	21	9	N	19					123
*12	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5600	2	23	9	N	21					144
*01	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5552	2	103	9	N	94					238
*02	5208	X	4091	-0-	-1117	-0-	4082	2	9	9	N	8					246
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1359	-0-	-470	-0-	1308	2	51	9	N	46	190	1			94
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1197	2	56	9	N	51					145
*12	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1153	2	51	9	N	46					191
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1063	2	42	9	N	38					229
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10	176	1			63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	467	-0-	-246	-0-	358	2	109	9	N	99	166	1			67
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					67
*12	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					67
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	420	2	124	9	N	113					180
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	464	2	163	9	N	148	183	1			145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	917	2	228	9	N	207					442
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2151	2	635	9	N	577	716	1			303
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2214	2	490	9	N	445	389	1			359
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2021	2	410	9	N	373	379	1			353
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1824	2	228	9	N	207	377	1			183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	918	-0-	-818	-0-	918	2			N	-0-					101
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1017	2	133	9	N	121					222
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					222
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	833	2	179	9	N	163					356
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	839	2	155	9	N	141	185	1			312
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	887	2	263	9	N	239					551
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	882	2	205	9	N	186	191	1			546
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	680	2	123	9	N	112	184	1			474
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5167	-0-	-506	-0-	4805	2	362	9	N	329	452	1			63
11	5490	X	4832	-0-	-658	-0-	4529	2	303	9	N	275	162	1			176
*12	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	4683	2	433	9	N	394	349	1			221
*01	5549	X	4987	-0-	-562	-0-	4587	2	400	9	N	364	385	1			200
*02	4956	X	3943	-0-	-1013	-0-	3730	2	213	9	N	194	196	1			198
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	3630	2	427	9	N	388	369	1			305
11	4260	X	3833	-0-	-427	-0-	3400	2	433	9	N	394	562	1			122
*12	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3466	2	417	9	N	379	384	1			117
*01	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3415	2	410	9	N	373	191	1			299
*02	3724	X	3308	-0-	-416	-0-	3043	2	265	9	N	241	367	1			173
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	1894	2	486	9	N	442	519	1			205
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1546	2	306	9	N	278	348	1			122
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1554	2	250	9	N	227	175	1			174
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1495	2	248	9	N	225	185	1			214
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1106	2	117	9	N	106	193	1			127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1310	2	410	9	N	373	495	1			298
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1207	2	402	9	N	365	368	1			268
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1331	2	508	9	N	462	362	1			368
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1320	2	233	9	N	212	198	1			382
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1471	2	208	9	N	189	184	1			387
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1390	2	119	9	N	108	184	1			148
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1312	2	123	9	N	112	179	1			76
*12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1354	2	153	9	N	139					215
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1421	2	154	9	N	140	175	1			180
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1131	2	97	9	N	88	183	1			85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	1991	2	376	9	N	342	205	1			369
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2632	2	370	9	N	336	379	1			321
*12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	2288	2	307	9	N	279	195	1			405
*01	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2443	2	481	9	N	437	374	1			468
*02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	1844	2	259	9	N	235	199	1			504
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					504
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					504

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3687	2	118	9	N	107					219
11	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3497	2	127	9	N	115	238	1			88
*12	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	3729	2	151	9	N	137	75	1			150
*01	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	3806	2	125	9	N	114					264
*02	3724	X	2414	-0-	-1310	-0-	2355	2	59	9	N	54	193	1			125
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1570	-0-	-600	-0-	1479	2	91	9	N	83	141	1			99
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2454	2	336	9	N	305	188	1			216
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2360	2	278	9	N	253	194	1			275
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2268	2	262	9	N	238	384	1			129
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1800	2	184	9	N	167	169	1			127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2363	2	134	9	N	122	175	1			98
11	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2248	2	136	9	N	124	117	1			98
*12	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	2278	2	108	9	N	98	106	1			90
*01	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	2228	2	139	9	N	126					216
*02	2352	X	1776	-0-	-576	-0-	1688	2	88	9	N	80	165	1			131
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1585	2	84	9	N	76					356
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1510	2	182	9	N	165	172	1			349
*12	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1208	2	103	9	N	94	171	1			272
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1120	2	175	9	N	159	302	1			129
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	736	2	99	9	N	90					219
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	611	2	92	9	N	84	127	1			94
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	594	2	81	9	N	74					168
*12	713	N	699	-0-	-14	-0-	627	2	72	9	N	65					233
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	591	2	41	9	N	37	189	1			81
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	621	2	96	9	N	87					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5567	-0-	-1222	-0-	5244	2	323	9	N	294	477	1			84
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6375	2	460	9	N	418	178	1			321
*12	6634	X	6594	-0-	-40	-0-	6202	2	392	9	N	356	170	1			507
*01	6603	X	6443	-0-	-160	-0-	6012	2	431	9	N	392	568	1			331
*02	5964	X	4454	-0-	-1510	-0-	4201	2	253	9	N	230	190	1			371
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	7706	2	575	9	N	523	566	1			198
11	8280	X	8262	-0-	-18	-0-	7613	2	649	9	N	590	544	1			224
*12	8556	X	8201	-0-	-355	-0-	7611	2	590	9	N	536	580	1			180
*01	8463	X	8144	-0-	-319	-0-	7525	2	619	9	N	563	387	1			356
*02	7560	X	6660	-0-	-900	-0-	6241	2	419	9	N	381	569	1			168
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7128	-0-	-250	-0-	6647	2	481	9	N	437	384	1			305
11	7140	X	7076	-0-	-64	-0-	6537	2	539	9	N	490	536	1			244
*12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	6750	2	541	9	N	492	537	1			199
*01	7161	X	6980	-0-	-181	-0-	6476	2	504	9	N	458	382	1			275
*02	5796	X	4798	-0-	-998	-0-	4583	2	215	9	N	195	193	1			277
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11119	2	662	9	N	602	702	1			114
11	10710	X	10083	-0-	-627	-0-	9480	2	603	9	N	548	355	1			287
*12	11067	X	10486	-0-	-581	-0-	9822	2	664	9	N	604	715	1			176
*01	10633	X	10276	-0-	-357	-0-	9659	2	617	9	N	561	373	1			364
*02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	7608	2	442	9	N	402	568	1			198
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	5236	2	377	9	N	343	495	1			36
11	6120	X	5498	-0-	-622	-0-	5111	2	387	9	N	352	178	1			199
*12	6293	X	4990	-0-	-1303	-0-	4626	2	364	9	N	331	358	1			172
*01	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	4964	2	372	9	N	338	376	1			134
*02	5292	X	4403	-0-	-889	-0-	4125	2	278	9	N	253	186	1			201
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1514	2	12	9	N	11					220
12	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1517	2	8	9	N	7					227
*01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	15					242
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

11	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	2553	2			N	-0-	70	7			217
12	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2620	2	131	9	N	119					336
*01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3298	2	32	9	N	29	190	1			175
*02	2492	X	2047	-0-	-445	-0-	2043	2	4	9	N	4					179
*03	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	2649	2	17	9	N	15					194
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2489	2	20	9	N	18					212

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

11	3360	X	2582	-0-	-778	-0-	2582	2			N	-0-	417	7			185
12	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3253	2	68	9	N	62	174	1			73
*01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3214	2	166	9	N	151	2	8			222
*02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	17					239
*03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3245	2	44	9	N	40					279
04	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	3097	2	46	9	N	42					321

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

11	4620	X	2167	-0-	-2453	-0-	2167	2			N	-0-	122	7			254
12	4774	X	2203	-0-	-2571	-0-	2166	2	37	9	N	34	196	1			92
*01	4774	X	2767	-0-	-2007	-0-	2621	2	146	9	N	133					225
*02	2576	X	2429	-0-	-147	-0-	2364	2	65	9	N	59					284
*03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3411	2	81	9	N	74	188	1			170
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4113	2	63	9	N	57					227

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1354	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1641	-0-	-849	-0-	1641	2			N	-0-	193	1	37	7	123
12	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	2218	2	81	9	N	74					197
*01	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	2136	2	73	9	N	66	2	8			261
*02	2296	X	830	-0-	-1466	-0-	756	2	74	9	N	67	195	1			133
*03	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	1308	2	67	9	N	61					194
04	2220	X	1051	-0-	-1169	-0-	1014	2	37	9	N	34					228

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1359	2	308	9	N	280	386	1			185
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1347	2	278	9	N	253	186	1			252
*01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1302	2	289	9	N	263	389	1	2	8	124
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	941	2	135	9	N	123					247
*03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	311	374	1			184
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1265	2	267	9	N	243	200	1			227

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	4383	-0-	-2937	-0-	4330	2	53	9	N	48					114
12	7564	X	7172	-0-	-392	-0-	7111	2	61	9	N	55					169
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7515	2	70	9	N	64	1	8			232
*02	6552	X	3141	-0-	-3411	-0-	3108	2	33	9	N	30					262
*03	7161	X	5089	-0-	-2072	-0-	5041	2	48	9	N	44	205	1			101
04	7350	X	5819	-0-	-1531	-0-	5766	2	53	9	N	48					149

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1150	-0-	-1370	-0-	1073	2	77	9	N	70	196	1			114
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2124	2	94	9	N	85					199
*01	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	2173	2	153	9	N	139	191	1	3	8	144
*02	2268	X	367	-0-	-1901	-0-	347	2	20	9	N	18					162
*03	2232	X	1403	-0-	-829	-0-	1357	2	46	9	N	42					204
*04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2400	2	64	9	N	58					262

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2058	-0-	-162	-0-	1876	2	182	9	N	165	194	1			180
12	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	1680	2	158	9	N	144	187	1			137
*01	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	1595	2	200	9	N	182	187	1			132
*02	1876	X	851	-0-	-1025	-0-	794	2	57	9	N	52					184
*03	3410	X	1127	-0-	-2283	-0-	995	2	132	9	N	120	194	1			110
04	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	1588	2	242	9	N	220	193	1			137

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					227
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					227
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			99
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5853	2	152	9	N	138	186	1			184
12	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	5440	2	138	9	N	125	187	1			122
*01	5983	X	4655	-0-	-1328	-0-	4578	2	77	9	N	70					192
*02	5404	X	3772	-0-	-1632	-0-	3731	2	41	9	N	37					229
*03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4558	2	73	9	N	66	190	1			105
04	5790	X	5017	-0-	-773	-0-	4934	2	83	9	N	75					180

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2830	2	175	9	N	159	191	1			165
12	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2502	2	188	9	N	171	189	1			147
*01	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	1893	2	176	9	N	160	190	1	2	8	115
*02	2744	X	2092	-0-	-652	-0-	2013	2	79	9	N	72					187
*03	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2653	2	189	9	N	172	192	1			167
04	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	2551	2	191	9	N	174	187	1			154

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1574	2	99	9	N	90					207
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1537	2	41	9	N	37	135	1			109
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	N	11	1	8			119
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	N	3					122
*03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1186	2	325	9	N	295	325	1			92
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1389	2	133	9	N	121	121	1			92

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2203	2	217	9	N	197	385	1			139
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2207	2	195	9	N	177	186	1			130
*01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2145	2	358	9	N	325	367	1	1	8	87
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2080	2	96	9	N	87					174
*03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2004	2	165	9	N	150	182	1			142
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1979	2	161	9	N	146	191	1			97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	432	7			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6259	2	328	9	N	298	378	1	1	8	139
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7253	2	296	9	N	269	188	1			220
*01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7069	2	406	9	N	369	389	1			200
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3667	2	85	9	N	77					277
*03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6891	2	218	9	N	198	188	1			287
*04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6894	2	199	9	N	181	376	1			92

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3799	2	245	9	N	223	194	1			273
12	4898	X	4061	-0-	-837	-0-	3871	2	190	9	N	173	181	1			265
*01	4898	X	1316	-0-	-3582	-0-	1228	2	88	9	N	80	186	1			159
*02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					159
*03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					159
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					159

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	124	1	92	7	100
12	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	1907	2	199	9	N	181	167	1			114
*01	2542	N	1966	-0-	-576	-0-	1791	2	175	9	N	159	166	1	2	8	105
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1457	2	235	9	N	214	154	1			165
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2824	2	143	9	N	130	206	1			89
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2068	2	238	9	N	216	165	1			140

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	2908	2			N	-0-	132	7			12
12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					12
*01	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	2623	2	581	9	N	528					540
*02	3332	X	2112	-0-	-1220	-0-	2112	2			N	-0-					540
*03	4929	X	2432	-0-	-2497	-0-	2430	2	2	9	N	2					542
04	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					542

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	536	2	87	9	N	79	186	1			125
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	667	2	52	9	N	47					172
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	692	2	68	9	N	62					234
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	563	2	65	9	N	59	189	1			104
*03	713	N	634	-0-	-79	-0-	578	2	56	9	N	51					155
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	510	2	61	9	N	55					210

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4818	2	153	9	N	139	184	1			65
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4908	2	136	9	N	124					189
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4943	2	88	9	N	80	192	1	1	8	76
*02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					76
*03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					76
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					76

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1405	2	80	9	N	73	123	1			114
12	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	929	2	161	9	N	146	126	1			134
*01	1798	N	1034	-0-	-764	-0-	895	2	139	9	N	126	124	1	1	8	135
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1635	2	155	9	N	141	126	1			150
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2244	2	87	9	N	79	97	1			132
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2016	2	119	9	N	108	123	1			117

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1475	2	134	9	N	122	183	1			84
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1523	2	168	9	N	153	123	1			114
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1455	2	138	9	N	125	122	1	3	8	114
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1171	2	109	9	N	99	63	1			150
*03	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	1310	2	134	9	N	122	123	1			149
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1371	2	146	9	N	133	122	1			160

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			217
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					217
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					217
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					217
*03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					217
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					217

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3630	2	300	9	N	273	253	1			132
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3325	2	53	9	N	48	63	1			117
*01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	N	35					152
*02	1736	X	1480	-0-	-256	-0-	1469	2	11	9	N	10					162
*03	1922	X	533	-0-	-1389	-0-	490	2	43	9	N	39	34	1			167
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3488	2	208	9	N	189	262	1			94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	73	-0-	-2777	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1	10	7	127
12	2945	X	81	-0-	-2864	-0-	81	2			N	-0-					127
*01	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	142	2			N	-0-					127
*02	756	X	1	-0-	-755	-0-	1	2			N	-0-					127
*03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					127
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	605	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

11	3000	N	4439	-0-	1439	4055	4439	2			N	-0-	149	1	435	7	169
12	8770	X	4715	-0-	-4055	-0-	4574	2	141	9	N	128	213	1			84
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4517	2	120	9	N	109	59	1	2	8	132
*02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4149	2	80	9	N	73	60	1			145
*03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4385	2	136	9	N	124	145	1			124
*04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4317	2	138	9	N	125	157	1			92

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3466	7			192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	827	2	103	9	N	94					286
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	420	2	89	9	N	81	202	1			165
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	159	2	44	9	N	40					205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	509	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	28	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	585	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

11	4067	X	2784	-0-	-1283	-0-	2652	2	132	9	N	120					229
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2420	2	95	9	N	86	188	1			127
*01	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	2310	2	122	9	N	111	1	8			237
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2783	2	202	9	N	184	192	1			229
*03	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	1752	2	42	9	N	38	160	1			107
*04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2308	2	296	9	N	269	192	1			184

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					109
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1780	2	105	9	N	95					282
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	187	1			159
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	2	77	9	N	70					229
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1462	2	75	9	N	68	190	1			107
*03	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	1259	2	107	9	N	97					204
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2233	2	92	9	N	84	191	1			97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311	7			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3572	2	215	9	N	195	200	1			227
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3745	2	219	9	N	199	192	1			234
*01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3364	2	231	9	N	210	373	1	2	8	69
*02	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	2320	2	61	9	N	55					124
*03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	2978	2	179	9	N	163					287
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3145	2	146	9	N	133	187	1			233

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	1230	7			-0-
12	T. A.		203	-0-	203	224	203	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		91	-0-	91	315	91	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
*03	315	X	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	910	-0-	-1550	-0-	910	2			Y	-0-	274	1	37	7	251
12	2542	X	232	-0-	-2310	-0-	45	2	187	9	Y	170	192	1			229
*01	2542	X	398	-0-	-2144	-0-	144	2	254	9	Y	231	220	1	5	8	235
*02	2296	X	220	-0-	-2076	-0-	73	2	147	9	Y	134	68	1			301
*03	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	46	2	117	9	Y	106	154	1			253
04	DLQ	G-10	401	-0-	401	564	1	2	400	9	Y	364	90	1			527

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2854	-0-	2854	2854	2546	2	308	9	Y	280	280	1			-0-
*01	14B2	EXT	9915	-0-	9915	12769	9578	2	337	9	Y	306	288	1	8	8	10
*02	T. A.		5911	-0-	5911	18680	5823	2	88	9	Y	80	41	1			49
*03	26005	X	7325	-0-	-18680	-0-	7266	2	59	9	Y	54	79	1			24
*04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6843	2	193	9	Y	175	46	1			153

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	3398	2	87	9	N	79	183	1			78
12	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3170	2	128	9	N	116					194
*01	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	3006	2	107	9	N	97	193	1	3	8	95
*02	3164	X	2486	-0-	-678	-0-	2442	2	44	9	N	40					135
*03	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	3886	2	59	9	N	54					189
*04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3918	2	34	9	N	31					220

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	54	7			73
12	620	N	154	-0-	-466	-0-	152	2	2	9	N	2					75
*01	310	N	164	-0-	-146	-0-	162	2	2	9	N	2					77
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	N	5					82
*03	310	N	272	-0-	-38	-0-	263	2	9	9	N	8					90
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5					95

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4773	2	743	9	N	675	757	1			439
12	5642 X	4826	-0-	-816	-0-	4202	2	624	9	N	567	554	1			452
*01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3709	2	502	9	N	456	572	1	7	8	329
*02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3026	2	354	9	N	322	381	1			270
*03	5704 X	4039	-0-	-1665	-0-	3441	2	598	9	N	544	560	1			254
04	5520 X	4262	-0-	-1258	-0-	3731	2	531	9	N	483	562	1			175

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

11	2070 N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-	184	1	2838	7	94
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2014	2	275	9	N	250	124	1			220
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1985	2	152	9	N	138	123	1	1	8	234
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1321	2	107	9	N	97	122	1			209
*03	2201 X	1740	-0-	-461	-0-	1648	2	92	9	N	84	149	1			144
*04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1893	2	136	9	N	124	124	1			144

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	2875	2	373	9	N	339	382	1			238
12	3503 X	3281	-0-	-222	-0-	2917	2	364	9	N	331	364	1			205
*01	3503 X	2880	-0-	-623	-0-	2574	2	306	9	N	278	187	1	1	8	295
*02	3136 X	2013	-0-	-1123	-0-	1831	2	182	9	N	165	190	1			270
*03	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	2860	2	461	9	N	419	570	1			119
04	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2619	2	325	9	N	295	181	1			233

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2517	2	307	9	N	279	383	1			185
12	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2250	2	319	9	N	290	191	1			284
*01	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2077	2	304	9	N	276	392	1	1	8	167
*02	2940 X	2092	-0-	-848	-0-	1876	2	216	9	N	196	168	1			195
*03	4836 X	2244	-0-	-2592	-0-	1973	2	271	9	N	246	178	1	5	8	258
04	2820 X	1680	-0-	-1140	-0-	1514	2	166	9	N	151	188	1			221

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	8	1			8
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	10	1			32

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

11	3840 X	3283	-0-	-557	-0-	2982	2	301	9	Y	274	274	1			3
12	3844 X	178	-0-	-3666	-0-	79	2	99	9	Y	90	93	1			-0-
*01	3720 X	2478	-0-	-1242	-0-	2364	2	114	9	Y	104	99	1	2	8	3
*02	3276 X	1442	-0-	-1834	-0-	1366	2	76	9	Y	69	35	1			37
*03	DLQ G-10	260	-0-	260	260	210	2	50	9	Y	45	79	1			3
04	DLQ G-10	317	-0-	317	577	102	2	215	9	Y	195	46	1			152

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4144	2	355	9	N	323	307	1			110
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4199	2	286	9	N	260	246	1			124
*01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4612	2	371	9	N	337	307	1	2	8	152
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4050	2	12	9	N	11	61	1			102
*03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4637	2	299	9	N	272	242	1			132
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4000	2	261	9	N	237	239	1			130

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1915	-0-	-605	-0-	1915	2			N	-0-	190	1	30	7	166
12	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	1914	2	218	9	N	198	247	1			117
*01	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	1774	2	210	9	N	191	185	1	2	8	121
*02	2436	X	1430	-0-	-1006	-0-	1295	2	135	9	N	123	123	1			121
*03	4061	X	998	-0-	-3063	-0-	874	2	124	9	N	113	121	1			113
*04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1955	2	244	9	N	222	212	1			123

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2355	2	80	9	N	73	229	1			122
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3111	2	184	9	N	167	209	1			80
*01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3121	2	296	9	N	269	245	1	2	8	102
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2486	2	306	9	N	278	285	1			95
*03	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1426	2	130	9	N	118	124	1			89
*04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2020	2	266	9	N	242	212	1			119

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1776	2	92	9	N	84					204
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1949	2	95	9	N	86	190	1			100
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1058	2	151	9	N	137					237
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	N	32					269
*03	2077	X	1180	-0-	-897	-0-	1103	2	77	9	N	70	185	1			154
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	942	2	78	9	N	71					225

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2020

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	585	-0-	-525	-0-	504	2	81	9	N	74					282
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	666	2	121	9	N	110	186	1			206
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	606	2	121	9	N	110	182	1	1	8	133
*02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19					152
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2027	2	123	9	N	112					264
*04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2122	2	344	9	N	313	370	1			207

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	2	220	9	N	200	192	1			185
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2307	2	211	9	N	192					377
*01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2154	2	228	9	N	207	366	1	1	8	217
*02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1678	2	107	9	N	97					314
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2519	2	222	9	N	202	372	1			144
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2277	2	158	9	N	144	181	1			107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3566	2	396	9	N	360	193	1			297
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3587	2	322	9	N	293	375	1			215
*01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3485	2	387	9	N	352	389	1	1	8	177
*02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3641	2	162	9	N	147					324
*03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3389	2	369	9	N	335	385	1			274
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3162	2	347	9	N	315	365	1			224

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	406	7			-0-
12	14B2	EXT	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
*03	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2230	2	400	9	N	364	364	1			-0-

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4286	2	240	9	N	218	193	1			164
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4256	2	245	9	N	223	187	1			200
*01	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	2843	2	189	9	N	172	188	1			184
*02	2828	X	1393	-0-	-1435	-0-	1337	2	56	9	N	51					235
*03	3131	X	2149	-0-	-982	-0-	1983	2	166	9	N	151	192	1			194
04	3030	X	2126	-0-	-904	-0-	1999	2	127	9	N	115	192	1			117

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3205	-0-	-1385	-0-	2923	2	282	9	N	256	192	1			168
12	4743	X	3198	-0-	-1545	-0-	2914	2	284	9	N	258	191	1			235
*01	4743	X	3209	-0-	-1534	-0-	2880	2	329	9	N	299	388	1	2	8	144
*02	3528	X	2373	-0-	-1155	-0-	2196	2	177	9	N	161					305
*03	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2524	2	233	9	N	212	380	1			137
04	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	2243	2	178	9	N	162	182	1			117

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4925	-0-	1925	3894	4471	2	454	9	N	413	561	1			139
12	3100	N	4756	-0-	1656	5550	4412	2	344	9	N	313	186	1			266
*01	10491	X	4941	-0-	-5550	-0-	4547	2	394	9	N	358	377	1	5	8	242
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3262	2	208	9	N	189	191	1			240
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3538	2	311	9	N	283	192	1			331
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3494	2	297	9	N	270	364	1			237

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4310	2	180	9	N	164	192	1			167
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	2971	2	175	9	N	159	181	1			145
*01	3596	X	2027	-0-	-1569	-0-	1898	2	129	9	N	117	185	1			77
*02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2007	2	77	9	N	70					147
*03	3596	X	2592	-0-	-1004	-0-	2403	2	189	9	N	172	195	1			124
04	3480	X	1768	-0-	-1712	-0-	1693	2	75	9	N	68					192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5425	2	292	9	N	265	389	1			101
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5828	2	308	9	N	280	195	1			186
*01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5337	2	284	9	N	258	365	1	3	8	76
*02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3782	2	163	9	N	148					224
*03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5410	2	299	9	N	272	396	1			100
*04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	4926	2	305	9	N	277	155	1			222

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1364	2	105	9	N	95					195
12	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	1263	2	57	9	N	52					247
*01	1891	X	1181	-0-	-710	-0-	1125	2	56	9	N	51	186	1			112
*02	1708	X	896	-0-	-812	-0-	894	2	2	9	N	2					114
*03	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	1116	2			N	-0-					114
04	1470	X	933	-0-	-537	-0-	933	2			N	-0-					114

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1248	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	3100	N	3887	-0-	787	787	3604	2	283	9	N	257					297
*04	3000	N	5694	-0-	2694	3481	5178	2	516	9	N	469	564	1			202

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2025	2	299	9	N	272	372	1			171
12	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1577	2	262	9	N	238	184	1			225
*01	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	1767	2	243	9	N	221	186	1	1	8	259
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	885	2	61	9	N	55	191	1			123
*03	2542	X	556	-0-	-1986	-0-	555	2	1	9	N	1					124
04	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1491	2	237	9	N	215	189	1			150

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1470	2	362	9	N	329	393	1			174
12	2139	N	581	-0-	-1558	-0-	164	2	417	9	N	379	195	1			358
*01	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1481	2	405	9	N	368	585	1	1	8	140
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1087	2	259	9	N	235	190	1			185
*03	2852	X	699	-0-	-2153	-0-	569	2	130	9	N	118	183	1			120
04	1740	N	826	-0-	-914	-0-	721	2	105	9	N	95					215

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	644	7			-0-
12	14B2	EXT	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
*03	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3364	-0-	364	2130	3140	2	224	9	N	204	230	1			89
12	5651	X	3521	-0-	-2130	-0-	3238	2	283	9	N	257	206	1			140
*01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2398	2	196	9	N	178	148	1	3	8	167
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2562	2	153	9	N	139	74	1			232
*03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2275	2	171	9	N	155	275	1			112
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3384	2	253	9	N	230	212	1			130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3057	2	300	9	N	273	244	1			109
12	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3099	2	330	9	N	300	309	1			100
*01	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3218	2	277	9	N	252	250	1			102
*02	2940	X	2154	-0-	-786	-0-	2014	2	140	9	N	127	62	1			167
*03	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2618	2	355	9	N	323	366	1			124
04	3360	X	2523	-0-	-837	-0-	2242	2	281	9	N	255	260	1			119

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	268	1	393	7	127
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3463	2	271	9	N	246	243	1			130
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3180	2	264	9	N	240	243	1	2	8	125
*02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	1945	2	173	9	N	157	123	1			159
*03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2072	2	178	9	N	162	184	1			137
*04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2036	2	169	9	N	154	183	1			108

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2289	-0-	-771	-0-	2289	2			N	-0-	195	1	68	7	90
12	3162	X	2351	-0-	-811	-0-	2244	2	107	9	N	97					187
*01	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	1969	2	133	9	N	121	193	1			115
*02	2268	X	1673	-0-	-595	-0-	1574	2	99	9	N	90					205
*03	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	2446	2	153	9	N	139	192	1			152
*04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2355	2	119	9	N	108	183	1			77

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1094	2	103	9	N	94	187	1			92
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	818	2	112	9	N	102					194
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	2	131	9	N	119	192	1	1	8	120
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	833	2	55	9	N	50					170
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1597	2	89	9	N	81					251
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1033	2	138	9	N	125	186	1			190

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	304	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	7			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	526	7			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265	7			168
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					174
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175
*03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1631	2	231	9	N	210	189	1			196
*04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4205	2	286	9	N	260	358	1			98

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3520	-0-	-890	-0-	2916	2	604	9	N	549	605	1			220
12	4557	X	3356	-0-	-1201	-0-	2665	2	691	9	N	628	403	1			445
*01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	3694	2	689	9	N	626	787	1	5	8	279
*02	4116	X	2147	-0-	-1969	-0-	1751	2	396	9	N	360	388	1			251
*03	4557	X	2490	-0-	-2067	-0-	1928	2	562	9	N	511	568	1			194
04	4230	X	2194	-0-	-2036	-0-	1700	2	494	9	N	449	389	1			254

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7			-0-
12	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	966	-0-	966	1031	965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	T. A.		2413	-0-	2413	3444	2150	2	263	9	N	239					239
*03	7180	X	3736	-0-	-3444	-0-	3574	2	162	9	N	147	187	1			199
*04	3000	N	4426	-0-	1426	1426	4249	2	177	9	N	161	200	1			160

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	381	1	371	7	168
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3484	2	569	9	N	517	373	1			312
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3664	2	406	9	N	369	559	1	1	8	121
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3275	2	283	9	N	257	194	1			184
*03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3825	2	359	9	N	326	379	1			131
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3809	2	278	9	N	253	192	1			192

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	854	7			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	1624	2	223	9	N	203	192	1			205
12	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	1897	2	233	9	N	212	193	1			224
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1887	2	202	9	N	184	183	1	3	8	222
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	N	99					321
*03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2959	2	221	9	N	201	377	1			145
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1827	2	210	9	N	191					336

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-	241	1	29	7	111
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3854	2	431	9	N	392	248	1			255
*01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3673	2	189	9	N	172	186	1	3	8	238
*02	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	2	33	9	N	30	62	1			206
*03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4286	2	112	9	N	102	156	1			152
*04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5145	2	199	9	N	181	164	1			169

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4396	2	155	9	Y	141	141	1			-0-
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4086	2	73	9	Y	66	56	1			10
*01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4334	2	64	9	Y	58	51	1	1	8	16
*02	3724 X	3494	-0-	-230	-0-	3419	2	75	9	Y	68	37	1			47
*03	DLQ G-10	3650	-0-	3650	3650	3538	2	112	9	Y	102	130	1			19
*04	DLQ G-10	3968	-0-	3968	7618	3753	2	215	9	Y	195	139	1			75

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

11	3660 X	2880	-0-	-780	-0-	2638	2	242	9	N	220	191	1			167
12	3751 X	2820	-0-	-931	-0-	2641	2	179	9	N	163	201	1			129
*01	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3043	2	293	9	N	266	190	1			205
*02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6573	2	161	9	N	146					351
*03	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6948	2	186	9	N	169	205	1			315
*04	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7778	2	255	9	N	232	382	1			165

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					110

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

11	3750 X	2631	-0-	-1119	-0-	2464	2	167	9	N	152	191	1			167
12	3782 X	2088	-0-	-1694	-0-	1971	2	117	9	N	106	184	1			89
*01	3441 X	1149	-0-	-2292	-0-	1141	2	8	9	N	7					96
*02	2996 X	803	-0-	-2193	-0-	803	2			N	-0-					96
*03	3162 X	574	-0-	-2588	-0-	574	2			N	-0-					96
04	2640 X	272	-0-	-2368	-0-	272	2			N	-0-					96

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

11	3450 X	2979	-0-	-471	-0-	2738	2	241	9	N	219	190	1			260
12	3379 X	3033	-0-	-346	-0-	2768	2	265	9	N	241	367	1			134
*01	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2728	2	250	9	N	227	186	1			175
*02	2884 X	2524	-0-	-360	-0-	2347	2	177	9	N	161	181	1			155
*03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2692	2	217	9	N	197	179	1			173
04	3000 X	2816	-0-	-184	-0-	2606	2	210	9	N	191	183	1			181

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	399	-0-	-2781	-0-	399	2			N	-0-	18	7			109
12	651	X	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					109
*01	651	X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					109
*02	392	X	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					109
*03	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					109
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					109

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3369	2	688	9	N	625	539	1			140
12	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3125	2	603	9	N	548	565	1			123
*01	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3201	2	641	9	N	583	561	1	3	8	142
*02	3500	X	3195	-0-	-305	-0-	2705	2	490	9	N	445	255	1			332
*03	4464	X	3574	-0-	-890	-0-	2954	2	620	9	N	564	746	1			150
04	4050	X	3520	-0-	-530	-0-	2962	2	558	9	N	507	556	1			101

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4764	-0-	-36	-0-	4356	2	408	9	N	371	369	1			195
12	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4390	2	392	9	N	356	376	1			175
*01	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	4360	2	488	9	N	444	431	1	3	8	185
*02	4368	X	2602	-0-	-1766	-0-	2405	2	197	9	N	179	142	1			222
*03	4960	X	3723	-0-	-1237	-0-	3379	2	344	9	N	313	482	1			53
04	4770	X	3679	-0-	-1091	-0-	3384	2	295	9	N	268	152	1			169

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1666	2	237	9	N	215	378	1			134
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1807	2	213	9	N	194	181	1			147
*01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2754	2	176	9	N	160	188	1			119
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2021	2	75	9	N	68					187
*03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2505	2	252	9	N	229	186	1			230
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2502	2	179	9	N	163	181	1			212

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4362	2	257	9	N	234	190	1			234
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4698	2	252	9	N	229	186	1			277
*01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4816	2	305	9	N	277	379	1			175
*02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4078	2	191	9	N	174	192	1			157
*03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4305	2	238	9	N	216	191	1			182
*04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4381	2	241	9	N	219	186	1			215

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-	199	1	619	7	140
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2573	2	131	9	N	119	249	1			10
*01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	104					114
*02	2688	X	1366	-0-	-1322	-0-	1242	2	124	9	N	113	125	1			102
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2421	2	572	9	N	520	497	1			125
*04	3000	N	3661	-0-	661	661	3345	2	316	9	N	287	307	1			105

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1376	-0-	-1624	4038	1376	2			Y	-0-	64	1			218
12	3100	N	1394	-0-	-1706	2332	1332	2	62	9	Y	56	56	1			218
*01	3100	N	1319	-0-	-1781	551	1242	2	77	9	Y	70	53	1			235
*02	1376	N	825	-0-	-551	-0-	724	2	101	9	Y	92	94	1			233
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	975	2	80	9	Y	73	58	1			248
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1990	2	189	9	Y	172	101	1			319

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2384	-0-	-76	-0-	2146	2	238	9	N	216	194	1			152
12	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	2031	2	198	9	N	180	185	1			147
*01	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	1993	2	249	9	N	226	2	8			371
*02	2296	X	1441	-0-	-855	-0-	1350	2	91	9	N	83	190	1			264
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2828	2	184	9	N	167	187	1			244
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4030	2	157	9	N	143	192	1			195

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	519	7			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1477	2	116	9	N	105	188	1			94
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1725	2	132	9	N	120					214
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1482	2	131	9	N	119	183	1			150
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1098	2	65	9	N	59					209
*03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2763	2	114	9	N	104	189	1			124
*04	3000	N	3729	-0-	729	729	3613	2	116	9	N	105					229

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	493	-0-	-1067	-0-	493	2			N	-0-	147	7			45
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					45
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					45
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					45
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					45
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66	9	N	60	60	1			45

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7519	2	350	9	N	318	400	1			208
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	6972	2	361	9	N	328	195	1			341
*01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6403	2	287	9	N	261	376	1	2	8	224
*02	5796	X	5500	-0-	-296	-0-	5192	2	308	9	N	280					504
*03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6535	2	238	9	N	216	573	1			147
*04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6522	2	317	9	N	288	186	1			249

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3927	-0-	-93	-0-	3783	2	144	9	N	131	384	1			109
12	4278	X	3411	-0-	-867	-0-	3200	2	211	9	N	192					301
*01	4278	X	3222	-0-	-1056	-0-	3065	2	157	9	N	143	187	1			257
*02	3864	X	1478	-0-	-2386	-0-	1394	2	84	9	N	76	193	1			140
*03	5301	X	2004	-0-	-3297	-0-	1919	2	85	9	N	77					217
04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2255	2	179	9	N	163	190	1			190

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
*01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2430	2	325	9	N	295	386	1	5	8	230
*02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2560	2	238	9	N	216	190	1			256
*03	3100	N	3688	-0-	588	588	3460	2	228	9	N	207	191	1			272
*04	3000	N	3496	-0-	496	1084	3264	2	232	9	N	211	191	1			292

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	268	7			94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2076	2	211	9	N	192	192	1			135
12	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2032	2	204	9	N	185	187	1			133
*01	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	1997	2	213	9	N	194	201	1			126
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1559	2	171	9	N	155					281
*03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	1978	2	178	9	N	162	199	1			244
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1965	2	201	9	N	183	195	1			232

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-	459	1	7126	7	237
12	6634	X	6463	-0-	-171	-0-	5912	2	551	9	Y	501	428	1			310
*01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7309	2	503	9	Y	457	394	1	11	8	362
*02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7714	2	244	9	Y	222	121	1			463
*03	DLQ	G-10	8646	-0-	8646	8646	8360	2	286	9	Y	260	332	1			391
04	DLQ	G-10	9697	-0-	9697	18343	9200	2	497	9	Y	452	353	1			490

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3310	-0-	-2720	-0-	3310	2			Y	-0-	141	1			-0-
12	6231	X	3207	-0-	-3024	-0-	3031	2	176	9	Y	160	137	1			23
*01	6200	X	3628	-0-	-2572	-0-	3466	2	162	9	Y	147	126	1	4	8	40
*02	3724	X	2737	-0-	-987	-0-	2587	2	150	9	Y	136	74	1			102
*03	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	3160	2	112	9	Y	102	130	1			74
04	DLQ	G-10	3327	-0-	3327	6599	3127	2	200	9	Y	182	139	1			117

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	489	7			23
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3642	2	185	9	N	168	242	1			78
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3343	2	273	9	N	248	182	1			144
*01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3820	2	205	9	N	186	181	1	2	8	147
*02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3263	2	98	9	N	89	102	1			134
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4892	2	218	9	N	198	175	1			157
*04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5065	2	209	9	N	190	180	1			167

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	2057	2	87	9	N	79					177
12	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	1841	2	133	9	N	121	181	1			117
*01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1864	2	149	9	N	135					252
*02	1932	X	1652	-0-	-280	-0-	1569	2	83	9	N	75	193	1			134
*03	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2375	2	122	9	N	111					245
*04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2076	2	147	9	N	134	182	1			197

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1010	2	243	9	N	221	351	1			115
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1376	2	162	9	N	147					262
*01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1159	2	186	9	N	169	334	1	1	8	96
*02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	968	2	130	9	N	118					214
*03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2279	2	172	9	N	156	180	1			190
*04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1628	2	132	9	N	120	185	1			125

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1256	7			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	758	2	128	9	N	116					174
*02	2800	N	3032	-0-	232	232	2608	2	424	9	N	385	385	1			174
*03	3100	N	4075	-0-	975	1207	3583	2	492	9	N	447	365	1			256
*04	3000	N	2692	-0-	-308	899	2495	2	197	9	N	179	191	1			244

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4257	2	377	9	N	343	378	1			142
12	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4525	2	387	9	N	352	188	1			306
*01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4222	2	392	9	N	356	389	1	2	8	271
*02	4872	X	2821	-0-	-2051	-0-	2505	2	316	9	N	287	282	1			276
*03	5394	X	3571	-0-	-1823	-0-	3244	2	327	9	N	297	382	1			191
04	4740	X	4393	-0-	-347	-0-	4104	2	289	9	N	263	182	1			272

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4734	-0-	-2736	-0-	4552	2	182	9	N	165	187	1	1	8	117
12	7409	X	4423	-0-	-2986	-0-	4257	2	166	9	N	151					268
*01	7378	X	3814	-0-	-3564	-0-	3635	2	179	9	N	163	188	1			243
*02	6188	X	2942	-0-	-3246	-0-	2890	2	52	9	N	47					290
*03	7843	X	3306	-0-	-4537	-0-	3231	2	75	9	N	68	186	1	2	8	170
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4700	2	156	9	N	142					312

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1033	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			Y	-0-	194	1	3347	7	-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	555	2	358	9	Y	325	231	1			94
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	572	2	216	9	Y	196	219	1	2	8	69
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	584	2	40	9	Y	36	37	1			68
*03	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	1110	1030	2	80	9	Y	73	58	1			83
04	DLQ	G-10	1115	-0-	1115	2225	874	2	241	9	Y	219	101	1			201

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6565	2	350	9	N	318	386	1	1	8	199
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5386	2	305	9	N	277	374	1			102
*01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4699	2	424	9	N	385	357	1			130
*02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7128	2	315	9	N	286					416
*03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	7964	2	474	9	N	431	570	1			277
*04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7260	2	394	9	N	358	373	1			262

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6225	2	248	9	N	225	371	1	1	8	92
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6589	2	243	9	N	221	186	1			127
*01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	6812	2	276	9	N	251	185	1	1	8	192
*02	5628	X	5236	-0-	-392	-0-	5084	2	152	9	N	138	188	1			142
*03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6752	2	260	9	N	236	187	1	2	8	189
*04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6680	2	206	9	N	187	179	1			197

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2120	-0-	-2350	-0-	2057	2	63	9	N	57	1	8			210
12	4619	X	2437	-0-	-2182	-0-	2347	2	90	9	N	82	182	1			110
*01	4340	X	2256	-0-	-2084	-0-	2160	2	96	9	N	87					197
*02	2128	X	1863	-0-	-265	-0-	1828	2	35	9	N	32					229
*03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2437	2	72	9	N	65	187	1			107
04	2370	X	1498	-0-	-872	-0-	1451	2	47	9	N	43					150

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	5270	-0-	5270	43735	4962	2	308	9	N	280	375	1			174
12	0	W	5586	-0-	5586	49321	5436	2	150	9	N	136	186	1			124
*01	52869	X	3548	-0-	-49321	-0-	3407	2	141	9	N	128	1	8			251
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3177	2	90	9	N	82	191	1			142
*03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3583	2	144	9	N	131	191	1			82
*04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2615	2	101	9	N	92					174

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5643	-0-	-717	-0-	4779	2	864	9	N	785	769	1			392
12	6572	X	5403	-0-	-1169	-0-	4748	2	655	9	N	595	745	1			242
*01	6572	X	5173	-0-	-1399	-0-	4355	2	818	9	N	744	744	1			242
*02	5684	X	4833	-0-	-851	-0-	4072	2	761	9	N	692	187	1			747
*03	5828	X	4850	-0-	-978	-0-	4313	2	537	9	N	488	943	1			292
04	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4075	2	661	9	N	601	554	1			339

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8146	-0-	-374	-0-	6864	2	1282	9	N	1165	915	1			418
12	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	6841	2	1201	9	N	1092	1132	1			378
*01	8804	X	8400	-0-	-404	-0-	6878	2	1522	9	N	1384	1510	1	4	8	248
*02	7672	X	6623	-0-	-1049	-0-	5831	2	792	9	N	720	573	1			395
*03	8432	X	7341	-0-	-1091	-0-	6315	2	1026	9	N	933	939	1			389
04	8160	X	7045	-0-	-1115	-0-	5871	2	1174	9	N	1067	1137	1			319

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

11	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	2027	2	51	9	N	46	72	7		409
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2278	2	54	9	N	49				458
01	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	2131	2	67	9	N	61	193	1		326
02	1876	X	811	-0-	-1065	-0-	801	2	10	9	N	9				335
03	2139	X	570	-0-	-1569	-0-	568	2	2	9	N	2				337
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				337

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

11	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2131	2	149	9	N	135	623	7		284
12	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2012	2	233	9	N	212	192	1		304
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2016	2	204	9	N	185	189	1		300
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	863	2	32	9	N	29				329
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				329
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

11	4560	X	1329	-0-	-3231	-0-	1295	2	34	9	N	31	109	7		295
12	4681	X	3573	-0-	-1108	-0-	3478	2	95	9	N	86				381
01	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3654	2	174	9	N	158	192	1		347
02	3416	X	1237	-0-	-2179	-0-	1236	2	1	9	N	1				348
03	3627	X	65	-0-	-3562	-0-	65	2			N	-0-				348
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT				348

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6845	2	31	9	N	28	191	1	269	7	133
12	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	6980	2	47	9	N	43					176
01	7192	X	6838	-0-	-354	-0-	6788	2	50	9	N	45					221
02	6328	X	5286	-0-	-1042	-0-	5285	2	1	9	N	1					222
03	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	6337	2	45	9	N	41					263
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					263

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

11	810	N	594	-0-	-216	-0-	489	2	105	9	N	95	181	1	469	7	175
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	569	2	78	9	N	71					246
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3	117	1			132
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					135
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1113	2	135	9	N	123					258
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

11	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3452	2	356	9	N	324	387	1	489	7	118
12	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3592	2	381	9	N	346	381	1			83
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	325	196	1			212
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3112	2	268	9	N	244	370	1			86
03	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3514	2	366	9	N	333	182	1			237
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					237

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	515	2	154	9	N	140	195	1	1013	7	176
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	427	2	183	9	N	166					342
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	469	2	108	9	N	98					440
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19	195	1			264
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	594	2	83	9	N	75					339
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

11	2550	X	2361	-0-	-189	-0-	2261	2	100	9	N	91	356	7			198
12	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	2273	2	122	9	N	111	189	1			120
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	97					217
02	2184	X	2028	-0-	-156	-0-	1923	2	105	9	N	95	195	1			117
03	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	2141	2	108	9	N	98					215
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					215

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

11	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	3949	2	76	9	N	69	163	7			386
12	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	3935	2	91	9	N	83	191	1			278
01	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3857	2	75	9	N	68	227	1			119
02	3808	X	1132	-0-	-2676	-0-	1112	2	20	9	N	18					137
*03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4821	2	96	9	N	87					224
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					224

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

11	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4615	2	260	9	N	236	195	1	844	7	302
12	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	4764	2	278	9	N	253	386	1			169
01	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4659	2	261	9	N	237	195	1			211
02	4620	X	1896	-0-	-2724	-0-	1790	2	106	9	N	96	197	1			110
03	5084	X	3834	-0-	-1250	-0-	3717	2	117	9	N	106					216
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					216

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	4517	2	246	9	N	224	191	1			240
12	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4604	2	124	9	N	113					353
01	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	4521	2	111	9	N	101	193	1			261
02	4312	X	3797	-0-	-515	-0-	3717	2	80	9	N	73					334
03	4805	X	4676	-0-	-129	-0-	4545	2	131	9	N	119	185	1			268
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					268

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6223	2	272	9	N	247	191	1	1489	7	403
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5477	2	285	9	N	259	330	1			332
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4551	2	140	9	N	127	195	1			264
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3491	2	67	9	N	61					325
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					325
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					325

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	5698	2	168	9	N	153	193	1	170	7	188
12	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5799	2	191	9	N	174	194	1			168
01	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	5747	2	206	9	N	187	179	1			176
02	5572	X	2282	-0-	-3290	-0-	2223	2	59	9	N	54					230
*03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7423	2	200	9	N	182	188	1			224
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					224

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5189	2	150	9	N	136	188	1	349	7	116
12	6076	X	5495	-0-	-581	-0-	5344	2	151	9	N	137					253
01	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5287	2	206	9	N	187	209	1			231
02	4984	X	2306	-0-	-2678	-0-	2236	2	70	9	N	64					295
03	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3318	2	65	9	N	59					354
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					354

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	828	2	99	9	N	90	193	1			108
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1097	2	81	9	N	74	64	1			118
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	2	78	9	N	71					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					217
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5218	2	250	9	N	227	194	1	427	7	254
12	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	5260	2	256	9	N	233	189	1			298
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	228	375	1			151
02	5684	X	2961	-0-	-2723	-0-	2870	2	91	9	N	83					234
03	5828	X	4717	-0-	-1111	-0-	4398	2	319	9	N	290	188	1			336
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					336

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3445	2	20	9	N	18	192	1			303
12	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3541	2	178	9	N	162	192	1			273
01	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	3299	2	156	9	N	142	194	1			221
02	3724	X	1339	-0-	-2385	-0-	1297	2	42	9	N	38					259
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					259
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					259

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1268	2	209	9	N	190	193	1	483	7	290
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1280	2	196	9	N	178	378	1			90
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1268	2	239	9	N	217	192	1			115
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	544	2	90	9	N	82					197
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	616	2	231	9	N	210	189	1			218
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4610	2	167	9	N	152	195	1	272	7	350
12	4836	X	2254	-0-	-2582	-0-	2174	2	80	9	N	73	190	1			233
01	4836	X	3810	-0-	-1026	-0-	3736	2	74	9	N	67					300
02	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	3909	2	120	9	N	109					409
03	4929	X	3733	-0-	-1196	-0-	3713	2	20	9	N	18					427
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					427

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4594	2	238	9	N	216	195	1	353	7	298
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4718	2	243	9	N	221	383	1			136
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4678	2	264	9	N	240	188	1			188
02	4368	X	1381	-0-	-2987	-0-	1280	2	101	9	N	92	175	1			105
*03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5369	2	243	9	N	221	177	1			149
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					149

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	886	2	204	9	N	185	193	1	385	7	131
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1021	2	195	9	N	177	192	1			116
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	190	70	1			236
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1114	2	101	9	N	92	189	1			139
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	895	2	197	9	N	179					318
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2480	-0-	-190	-0-	2381	2	99	9	N	90	193	1			208
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2416	2	54	9	N	49	101	1			156
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2408	2	58	9	N	53					209
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1001	2	53	9	N	48					257
*03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2966	2	69	9	N	63	188	1			132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	3874	2	457	9	N	415	385	1	1320	7	462
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3636	2	259	9	N	235	577	1			120
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4164	2	530	9	N	482	365	1			237
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2236	2	141	9	N	128	192	1			173
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	2659	-0-	-3491	-0-	2608	2	51	9	N	46					149
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	6118	2	85	9	N	77					226
01	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5855	2	100	9	N	91	195	1			122
02	5740	X	4471	-0-	-1269	-0-	4412	2	59	9	N	54					176
*03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7025	2	105	9	N	95	181	1			90
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	2726	2	63	9	N	57					246
12	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3100	2	65	9	N	59	187	1			118
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3093	2	47	9	N	43					161
02	2604	X	796	-0-	-1808	-0-	785	2	11	9	N	10					171
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3408	2	66	9	N	60					231
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					231

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1755	2	166	9	N	151	324	7			324
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1794	2	187	9	N	170	380	1			114
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1708	2	146	9	N	133	192	1			55
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1194	2	90	9	N	82					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	189	1			161
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6598	-0-	-242	-0-	6115	2	483	9	N	439	575	1			176
12	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	6263	2	421	9	N	383	376	1			183
01	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6099	2	377	9	N	343	373	1			153
02	6244	X	3289	-0-	-2955	-0-	3145	2	144	9	N	131	184	1			100
*03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7082	2	300	9	N	273	192	1			181
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					181

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	9064	-0-	-2786	-0-	8812	2	252	9	N	229	384	1	385	7	126
12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12291	2	369	9	N	335	194	1			267
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12223	2	308	9	N	280	386	1			161
02	10892	X	10597	-0-	-295	-0-	10322	2	275	9	N	250					411
*03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16309	2	371	9	N	337	382	1			366
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					366

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1300	2	58	9	N	53	189	1	100	7	76
12	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1243	2	58	9	N	53					129
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1164	2	53	9	N	48					177
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	190	1			84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5273	-0-	-217	-0-	5097	2	176	9	N	160	193	1	474	7	158
12	5673	X	5396	-0-	-277	-0-	5216	2	180	9	N	164	191	1			131
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	170	188	1			113
02	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	4233	2	128	9	N	116					229
03	5549	X	4709	-0-	-840	-0-	4535	2	174	9	N	158	186	1			201
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					201

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3179	-0-	-1261	-0-	3150	2	29	9	N	26	136	7			225
12	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3864	2	87	9	N	79					304
01	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4058	2	96	9	N	87	193	1			198
02	4088	X	2972	-0-	-1116	-0-	2933	2	39	9	N	35					233
*03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4382	2	96	9	N	87					320
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					320

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2858	2	161	9	N	146	181	1	286	7	279
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2962	2	182	9	N	165	181	1			263
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2837	2	134	9	N	122					385
02	2240	X	1932	-0-	-308	-0-	1859	2	73	9	N	66	193	1			258
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	194	194	1			258
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					258

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

11	3690	X	2693	-0-	-997	-0-	2601	2	92	9	N	84	177	1	336	7	179
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3646	2	143	9	N	130					309
01	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3553	2	132	9	N	120	183	1			246
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					246
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					246
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					246

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	5414	2	795	9	N	723	579	1	1630	7	571
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5012	2	724	9	N	658	955	1			274
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5180	2	574	9	N	522	384	1			412
02	3920	X	2270	-0-	-1650	-0-	1879	2	391	9	N	355	194	1			573
*03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4493	2	507	9	N	461	576	1			458
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					458

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

11	22320	X	17495	-0-	-4825	-0-	15188	2	2307	9	N	2097	1948	1			510
12	22072	X	16966	-0-	-5106	-0-	14854	2	2112	9	N	1920	2042	1			388
01	21204	X	15595	-0-	-5609	-0-	13636	2	1959	9	N	1781	1879	1			290
02	18508	X	470	-0-	-18038	-0-	75	2	395	9	N	359	532	1			117
03	18073	X	1477	-0-	-16596	-0-	118	2	1359	9	N	1235	949	1			403
04	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					403

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	13					183
							14	9									
12	1581	N	994	-0-	-587	-0-	310	1	675	3	N	8					191
							9	9									
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	310	1	826	3	N	15					206
							17	9									
02	1232	N	1006	-0-	-226	-0-	280	1	697	3	N	26					232
							29	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	310	1	727	3	N	7	185	1			54
							8	9									
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	300	1	571	3	N	4					58
							4	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

11	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	3123	3	67	9	N	61					175
12	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3236	3	101	9	N	92					267
01	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3169	3	95	9	N	86	175	1			178
02	2996	X	2599	-0-	-397	-0-	2556	3	43	9	N	39					217
03	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3259	3	59	9	N	54					271
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3026	3	85	9	N	77	174	1			174

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	704	3	36	9	N	33					191
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	729	3	33	9	N	30					221
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	706	3	32	9	N	29	190	1			60
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	550	3	29	9	N	26					86
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	705	3	37	9	N	34					120
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	637	3	33	9	N	30					150

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	3	N	15					95
							17	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	3	N	15					110
							17	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1235	3	N	15					125
							17	9									
02	1484	N	1189	-0-	-295	-0-	280	1	897	3	N	11					136
							12	9									
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	310	1	1276	3	N	18					154
							20	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	300	1	1182	3	N	16					170
							18	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					145
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					145
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					145
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	674	3			N	-0-					145
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					145
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					145

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

11	630	N	679	-0-	49	B	-5858	60	1	619	2	N	-0-				-0-
12	651	N	677	-0-	26	B	-5832	62	1	615	2	N	-0-				-0-
01	589	N	647	-0-	58	B	-5774	62	1	585	2	N	-0-				-0-
02	616	N	365	-0-	-251	B	-5774	46	1	319	2	N	-0-				-0-
03	682	N	628	-0-	-54	B	-5774	56	1	572	2	N	-0-				-0-
04	630	N	588	-0-	-42	B	-5774	54	1	534	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

11	1410 X	480	-0-	-930	-0-	316	2	164	9	N	149	191	1			183
12	1457 X	188	-0-	-1269	-0-	23	2	165	9	N	150	191	1			142
01	1333 X	1197	-0-	-136	-0-	889	2	308	9	N	280	190	1			232
02	1120 X	782	-0-	-338	-0-	583	2	199	9	N	181	175	1			238
03	1085 X	851	-0-	-234	-0-	640	2	211	9	N	192	193	1			237
04	1170 X	903	-0-	-267	-0-	465	2	438	9	N	398	373	1			262

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5232	2	266	9	N	242	377	1			150
12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4533	2	188	9	N	171	189	1			132
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5383	2	279	9	N	254	188	1			198
02	3836 X	2989	-0-	-847	-0-	2878	2	111	9	N	101	181	1			118
*03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4391	2	402	9	N	365	198	1			285
04	4110 X	3631	-0-	-479	-0-	3631	2			N	-0-					285

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2514	2	212	9	N	193	186	1			295
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2451	2	205	9	N	186	184	1			297
01	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2471	2	206	9	N	187	189	1			295
02	2464	X	1785	-0-	-679	-0-	1660	2	125	9	N	114	192	1			217
03	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	2320	2	163	9	N	148	185	1			180
04	2730	X	2302	-0-	-428	-0-	2106	2	196	9	N	178	186	1			172

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

11	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	1834	2	125	9	N	114	184	1			157
12	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1687	2	166	9	N	151	188	1			120
01	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	1566	2	116	9	N	105					225
02	1904	X	673	-0-	-1231	-0-	610	2	63	9	N	57	187	1			95
03	2108	X	1911	-0-	-197	-0-	1767	2	144	9	N	131	179	1			47
04	1950	X	1840	-0-	-110	-0-	1696	2	144	9	N	131					178

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

11	4500	X	4048	-0-	-452	-0-	3951	2	97	9	N	88					185
12	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4100	2	118	9	N	107	194	1			98
01	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	3931	2	109	9	N	99					197
02	3696	X	2381	-0-	-1315	-0-	2319	2	62	9	N	56					253
03	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	3631	2	78	9	N	71	194	1			130
04	4080	X	3796	-0-	-284	-0-	3694	2	102	9	N	93					223

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

11	660 N	633	-0-	-27	-0-	372	1	261	3	N	-0-					38
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	384	1	255	3	N	-0-					38
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	384	1	266	3	N	-0-					38
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	347	1	215	3	N	-0-					38
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	384	1	254	3	N	-0-					38
*04	630 N	593	-0-	-37	-0-	372	1	221	3	N	-0-					38

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-			21
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-			21
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			21
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-			21
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			21
*04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-			21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	372	1	473	3	N	-0-			3
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-			3
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	384	1	504	3	N	-0-			3
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	347	1	404	3	N	-0-			3
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-			3
*04	870 N	827	-0-	-43	-0-	372	1	455	3	N	-0-			3

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	372	1	1667	3	N	-0-			98
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	384	1	1542	3	N	11			109
						12	9							
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1653	3	N	10			119
						11	9							
02	1904 N	1437	-0-	-467	-0-	347	1	1083	3	N	6			125
						7	9							
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	384	1	1557	3	N	17			142
						19	9							
04	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	372	1	1281	3	N	5			147
						6	9							

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171

MCCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298	3		N	-0-				79
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-				79
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-				79
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-				79
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	650	3	155 9	N	141	189	1		31
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-				31

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOESCH (MORROW UPPER) //CONT.// 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOESCH WELL #: RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					199
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					199
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					199
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	28	1	7	2	N	-0-					199
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					199
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	592	2	28	9	N	25					56
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	509	2	45	9	N	41	80	1			17
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40					57
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	322	2	18	9	N	16					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2293	2	N	-0-					43
12	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					43
01	2139	X	1817	-0-	-322	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					43
02	2184	X	1297	-0-	-887	-0-	36	1	1261	2	N	-0-					43
03	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	62	1	2263	2	N	-0-					43
04	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	60	1	2043	2	N	-0-					43

LONE BUTTE (NOVI) //CONT.// 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	475	2	51	9	N	46					51
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	492	2	21	9	N	19					70
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6					76
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1336	-0-	-1034	-0-	1201	1	135	9	Y	123	3	8			159
12	2387	X	1875	-0-	-512	-0-	1763	1	112	9	Y	102	183	1	4	8	74
01	2387	X	1580	-0-	-807	-0-	1402	1	178	9	Y	162	2	8			234
02	1960	X	1108	-0-	-852	-0-	1025	1	83	9	Y	75	172	1			137
03	1891	X	1253	-0-	-638	-0-	1146	1	107	9	Y	97	174	1	3	8	57
*04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1802	1	83	2	Y	74	2	8			129
							81	9									

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	455	-0-	-205	-0-	336	1	96	2	Y	21					194
							23	9									
12	558	N	230	-0-	-328	-0-	178	1	49	2	Y	3					197
							3	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	240	1	165	2	Y	39	178	1			58
							43	9									
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	141	1	152	2	Y	22					80
							24	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	364	1	129	2	Y	53					133
							58	9									
04	420	N	61	-0-	-359	-0-	45	1	16	2	Y	-0-					133

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					88
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					88
*12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					88
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					88
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					211
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					211
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	116					327
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	329	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

10	10075	X	8377	-0-	-1698	-0-	8285	2	92	9	N	84	184	1			72
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	7933	2	113	9	N	103					175
*12	8618	X	8133	-0-	-485	-0-	8010	2	123	9	N	112	187	1			100
*01	8618	X	8120	-0-	-498	-0-	7997	2	123	9	N	112					212
*02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8629	2	101	9	N	92	187	1			117
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					205
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5518	2	188	9	N	171	179	1			197
*12	4805	X	30	-0-	-4775	-0-	30	2			N	-0-					197
*01	1612	X	881	-0-	-731	-0-	830	2	51	9	N	46	193	1			50
*02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25					75
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

*10	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10018	2	114	9	N	104	181	1			201
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6114	2	100	9	N	91					289
*12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7330	2	64	9	N	58					347
*01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8041	2	166	9	N	151	229	1			269
*02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7304	2	101	9	N	92	191	1			170
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

11	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	2999	2	199	9	N	181	192	1	473	7		129
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3960	2	210	9	N	191	192	1				128
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4370	2	246	9	N	224	150	1				202
02	3612	X	2754	-0-	-858	-0-	2634	2	120	9	N	109						311
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4488	2	187	9	N	170	193	1				288
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT						288

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5096	-0-	-394	-0-	4952	2	144	9	N	131	193	1	474	7	111
12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5445	2	166	9	N	151	186	1			76
01	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	5344	2	134	9	N	122	61	1			137
02	5012	X	4385	-0-	-627	-0-	4351	2	34	9	N	31					168
*03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5145	2	149	9	N	135					303
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					303

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

11	7260	X	6081	-0-	-1179	-0-	5743	2	338	9	N	307	379	1	1165	7	233
12	7502	X	6151	-0-	-1351	-0-	5782	2	369	9	N	335	386	1			182
01	6882	X	5754	-0-	-1128	-0-	5482	2	272	9	N	247	189	1			240
02	5936	X	4004	-0-	-1932	-0-	3775	2	229	9	N	208					448
03	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5315	2	145	9	N	132	382	1			198
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					198

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	252	7			146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	79	1			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	832	-0-	-344	-0-	42	1	790	3	N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	45	1	1906	3	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	3	N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1955	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1292	-0-	-528	-0-	39	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	3	N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2435	2			N	-0-					33
11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2318	2	4	9	N	4					37
*12	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	2369	2			N	-0-					37
*01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	2			N	-0-					37
*02	2240	X	1982	-0-	-258	-0-	1982	2			N	-0-					37
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5326	2	30	9	N	27					140
*11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5164	2	34	9	N	31					171
*12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5344	2	30	9	N	27					198
*01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5295	2	61	9	N	55	180	1			73
*02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4657	2	19	9	N	17					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

10	5332	X	4530	-0-	-802	-0-	4498	2	32	9	N	29					144
*11	5160	X	5054	-0-	-106	-0-	5017	2	37	9	N	34					178
*12	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	5038	2	36	9	N	33	177	1			34
*01	5239	X	5087	-0-	-152	-0-	5069	2	18	9	N	16					50
*02	4676	X	4029	-0-	-647	-0-	4012	2	17	9	N	15					65
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					67
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					67
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					67
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					67
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					198
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					198
*12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					198
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					198
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74	7	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18630 #	17273	-0-	-1357	-0-	17273	3		N	-0-			-0-
12	18755 #	17633	-0-	-1122	-0-	17633	3		N	-0-			-0-
01	18383 #	17421	-0-	-962	-0-	17421	3		N	-0-			-0-
02	16604 #	16044	-0-	-560	-0-	16044	3		N	-0-			-0-
03	18185 R	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3		N	-0-			-0-
04	17280 #	17178	-0-	-102	-0-	17178	3		N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	-0-					227
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					227
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					227
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	N	-0-					227
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	1					228
							1	9									
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-					228

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

11	330	N	225	-0-	-105	-0-	223	2	2	9	N	2					69
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					70
01	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					70
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	140	2	3	9	N	3					73
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	N	4					77
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					80

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

11	2130	N	1320	-0-	-810	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1234	-0-	-905	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1030	-0-	-202	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

11	1650	#	1437	-0-	-213	-0-	1437	3			Y	-0-					46
12	1705	#	1011	-0-	-694	-0-	1009	3	2	9	Y	2					48
01	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1575	3	15	9	Y	14					62
02	1260	#	806	-0-	-454	-0-	797	3	9	9	Y	8					70
03	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	Y	17					87
*04	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1531	3	31	9	Y	28					115

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					74
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					74
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					74
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					74
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					74
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					74

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					77
12	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					77
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1518	3	8	9	N	7					84
02	1484	N	903	-0-	-581	-0-	897	3	6	9	N	5					89
03	1550	N	862	-0-	-688	-0-	856	3	6	9	N	5					94
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					94

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	238	7			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

11	990 X	278	-0-	-712	-0-	278	2			Y	-0-					107
12	1023 X	289	-0-	-734	-0-	289	2			Y	-0-					107
01	1023 X	283	-0-	-740	-0-	283	2			Y	-0-					107
02	756 X	239	-0-	-517	-0-	239	2			Y	-0-					107
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					107
*04	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

11	600 N	367	-0-	-233	-0-	366	2	1	9	Y	1					24
12	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					24
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					24
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	207	2			Y	-0-					24
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	293	2	1	9	Y	1					25
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					25

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

11	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	72	1	3781	2	Y	45					148
						50	9									
12	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	74	1	3892	2	Y	53	168	1			33
						58	9									
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	74	1	3836	2	Y	52					85
						57	9									
02	3640 X	3186	-0-	-454	-0-	67	1	3094	2	Y	23					108
						25	9									
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	74	1	3911	2	Y	55	1	8			162
						61	9									
04	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	72	1	3702	2	Y	40	165	1			37
						44	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	150	1	7109	2	Y	109	180	1	1	8	85
							120	9									
12	7719	X	7331	-0-	-388	-0-	155	1	7051	2	Y	114					199
							125	9									
01	7657	X	7286	-0-	-371	-0-	155	1	6990	2	Y	128	190	1			137
							141	9									
02	6888	X	6024	-0-	-864	-0-	128	1	5807	2	Y	81	184	1			34
							89	9									
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	155	1	7383	2	Y	94	1	8			127
							103	9									
04	7380	X	7134	-0-	-246	-0-	5	1	6951	2	Y	162	186	1	1	8	102
							178	9									

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	150	1	5457	2	Y	34					127
							37	9									
12	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	143	1	3734	2	Y	28					155
							31	9									
01	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	155	1	4987	2	Y	107	174	1			88
							118	9									
02	4788	X	4275	-0-	-513	-0-	140	1	4058	2	Y	70					158
							77	9									
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	155	1	5853	2	Y	154					312
							169	9									
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	50	1	5418	2	Y	41					353
							45	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	108	1	3495	2	Y	65					153
							72	9									
12	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	112	1	3855	2	Y	62	183	1			32
							68	9									
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	112	1	3811	2	Y	60					92
							66	9									
02	3528	X	2995	-0-	-533	-0-	54	1	2930	2	Y	10					102
							11	9									
03	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3614	2	132	9	Y	120	190	1			32
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3296	2	66	9	Y	60					92

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6840	-0-	-210	-0-	150	1	6576	2	Y	104	1	8			202
							114	9									
12	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	155	1	6621	2	Y	139	188	1	1	8	152
							153	9									
01	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	155	1	6607	2	Y	122	183	1	1	8	90
							134	9									
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	135	1	6305	2	Y	73					163
							80	9									
03	7068	X	4547	-0-	-2521	-0-	155	1	4311	2	Y	74	186	1	1	8	50
							81	9									
04	6840	X	6113	-0-	-727	-0-	30	1	5962	2	Y	110	1	8			159
							121	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5843	2	N	130	184	1	1	8	110
							143	9									
12	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	141	1	5311	2	N	78	1	8			187
							86	9									
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	150	1	6098	2	N	208	187	1	1	8	207
							229	9									
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	140	1	7018	2	N	158	178	1			187
							174	9									
03	6355	X	5608	-0-	-747	-0-	144	1	5318	2	N	133	182	1	1	8	137
							146	9									
04	6180	X	4052	-0-	-2128	-0-	20	1	3945	2	N	79	177	1	1	8	38
							87	9									

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1117	-0-	-2033	-0-	72	1	1032	2	Y	12					128
							13	9									
12	3224	X	891	-0-	-2333	-0-	61	1	821	2	Y	8					136
							9	9									
01	3224	X	961	-0-	-2263	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					136
02	1596	X	710	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	Y	42					178
							46	9									
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	2	Y	57					235
							63	9									
*04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1397	2	Y	35	181	1	1	8	88
							39	9									

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6042	-0-	-2658	-0-	72	1	5790	2	Y	164	183	1	1	8	89
							180	9									
12	6169	X	5932	-0-	-237	-0-	73	1	5682	2	Y	161	184	1	1	8	65
							177	9									
01	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	74	1	5514	2	Y	177	182	1	1	8	59
							195	9									
02	5572	X	5440	-0-	-132	-0-	67	1	5242	2	Y	119					178
							131	9									
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	74	1	6378	2	Y	146	181	1	1	8	142
							161	9									
04	5970	X	5249	-0-	-721	-0-	10	1	5095	2	Y	131	182	1	2	8	89
							144	9									

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	150	1	4417	2	Y	98	163	1	1	8	91
							108	9									
12	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	155	1	4275	2	Y	86	1	8			176
							95	9									
01	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	155	1	3806	2	Y	135	179	1	1	8	131
							149	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	140	1	4595	2	Y	135					266
							149	9									
03	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	155	1	4121	2	Y	108	181	1	1	8	192
							119	9									
04	4620	X	4160	-0-	-460	-0-	80	1	3948	2	Y	120	176	1	1	8	135
							132	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	72	1	3465	2	N	46					69
							51	9									
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74	1	3760	2	N	65					134
							72	9									
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	74	1	3699	2	N	74	183	1			25
							81	9									
02	3360	X	2498	-0-	-862	-0-	67	1	2388	2	N	39					64
							43	9									
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	74	1	3691	2	N	60					124
							66	9									
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	5	1	3362	2	N	55					179
							61	9									

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	72	1	12898	2	N	239	180	1	2	8	125
							263	9									
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	74	1	12569	2	N	250	181	1	2	8	192
							275	9									
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	74	1	12477	2	N	238	371	1	2	8	57
							262	9									
02	11312	X	11310	-0-	-2	-0-	67	1	11025	2	N	198	185	1			70
							218	9									
03	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	74	1	12770	2	N	226	172	1	2	8	122
							249	9									
*04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	72	1	11972	2	N	198	178	1	2	8	140
							218	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

11	12750	X	9428	-0-	-3322	-0-	72	1	9245	2	N	101	2	8			200
							111	9									
12	12834	X	11889	-0-	-945	-0-	74	1	11633	2	N	165	184	1	1	8	180
							182	9									
01	12834	X	9605	-0-	-3229	-0-	74	1	9389	2	N	129	183	1	1	8	125
							142	9									
02	11368	X	6667	-0-	-4701	-0-	65	1	6493	2	N	99					224
							109	9									
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	74	1	12182	2	N	147	183	1	1	8	187
							162	9									
04	11520	X	10646	-0-	-874	-0-	10	1	10485	2	N	137	170	1	1	8	153
							151	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7971	-0-	-279	-0-	150	1	7661	2	N	145	181	1	2	8	129
							160	9									
12	8525	X	7924	-0-	-601	-0-	155	1	7614	2	N	141	186	1	2	8	82
							155	9									
01	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	155	1	7615	2	N	153	184	1	2	8	49
							168	9									
02	7448	X	6227	-0-	-1221	-0-	121	1	6005	2	N	92					141
							101	9									
03	8246	X	7298	-0-	-948	-0-	155	1	6969	2	N	158	185	1	2	8	112
							174	9									
04	7980	X	6668	-0-	-1312	-0-	20	1	6584	2	N	58	1	8			169
							64	9									

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

11	6300	X	5742	-0-	-558	-0-	72	1	5527	2	N	130	179	1			93
							143	9									
12	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	74	1	5584	2	N	140	163	1			70
							154	9									
01	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	74	1	5443	2	N	139	182	1			27
							153	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	34	1	6111	2	N	83					110
							91	9									
03	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5627	2	180	9	N	164	177	1			97
04	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	5147	2	133	9	N	121	165	1			53

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	72	1	8947	2	N	153	160	1	1	8	34
							168	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	74	1	9345	2	N	177	168	1	1	8	42
							195	9									
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	74	1	8971	2	N	176	177	1	1	8	40
							194	9									
02	8260	X	6796	-0-	-1464	-0-	67	1	6598	2	N	119					159
							131	9									
03	9145	X	9022	-0-	-123	-0-	74	1	8777	2	N	155	161	1	1	8	152
							171	9									
04	8850	X	8838	-0-	-12	-0-	72	1	8597	2	N	154	170	1	1	8	135
							169	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

11	8130	X	7564	-0-	-566	-0-	7391	2	173	9	N	157	336	1			28
12	8277	X	7735	-0-	-542	-0-	7540	2	195	9	N	177	160	1			45
01	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	7469	2	184	9	N	167	172	1			40
02	7336	X	5957	-0-	-1379	-0-	19	1	5809	2	N	117					157
							129	9									
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7713	2	252	9	N	229	227	1			159
04	7560	X	7191	-0-	-369	-0-	7038	2	153	9	N	139	158	1			140

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	12534	-0-	-66	-0-	108	1	12226	2	N	182	184	1			132
							200	9									
12	13020	X	12476	-0-	-544	-0-	112	1	12121	2	N	221	353	1			-0-
							243	9									
01	13020	X	11827	-0-	-1193	-0-	112	1	11482	2	N	212	185	1			27
							233	9									
02	11704	X	8518	-0-	-3186	-0-	101	1	8318	2	N	90					117
							99	9									
03	12958	X	11548	-0-	-1410	-0-	108	1	11142	2	N	271	385	1			3
							298	9									
04	12540	X	10449	-0-	-2091	-0-	98	1	10196	2	N	141					144
							155	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9389	-0-	-631	-0-	87	1	9050	2	N	229	178	1			145
							252	9									
12	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	90	1	9530	2	N	245	363	1			27
							270	9									
01	10354	X	9473	-0-	-881	-0-	93	1	9137	2	N	221	180	1			68
							243	9									
02	8764	X	6610	-0-	-2154	-0-	52	1	6364	2	N	176	180	1			64
							194	9									
03	9889	X	8597	-0-	-1292	-0-	87	1	8270	2	N	218	202	1			80
							240	9									
04	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	87	1	8663	2	N	197	180	1			97
							217	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	19070	-0-	-1000	-0-	72	1	18483	2	N	468	540	1			95
							515	9									
12	20522	X	19493	-0-	-1029	-0-	74	1	18880	2	N	490	543	1			42
							539	9									
01	20305	X	19279	-0-	-1026	-0-	74	1	18673	2	N	484	371	1			155
							532	9									
02	18172	X	16424	-0-	-1748	-0-	67	1	15911	2	N	405	367	1			193
							446	9									
03	19778	X	18277	-0-	-1501	-0-	74	1	17650	2	N	503	569	1			127
							553	9									
04	19080	X	17149	-0-	-1931	-0-	72	1	16619	2	N	416	528	1			15
							458	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8122	2	383	9	N	348	351	1	7	8	172
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8212	2	389	9	N	354	361	1	6	8	159
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8005	2	384	9	N	349	328	1	6	8	174
02	7532	X	6837	-0-	-695	-0-	6537	2	300	9	N	273	178	1			269
03	8339	X	7154	-0-	-1185	-0-	6817	2	337	9	N	306	535	1	7	8	33
04	8070	X	5643	-0-	-2427	-0-	5366	2	277	9	N	252	174	1	5	8	106

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	108 477	1 9	18718	2	N	434	500	1	7	8	66
12	19871	X	18871	-0-	-1000	-0-	112 481	1 9	18278	2	N	437	342	1	6	8	155
01	19871	X	18503	-0-	-1368	-0-	112 472	1 9	17919	2	N	429	545	1	7	8	32
02	17948	X	16145	-0-	-1803	-0-	99 339	1 9	15707	2	N	308	184	1			156
03	19871	X	17813	-0-	-2058	-0-	112 458	1 9	17243	2	N	416	508	1	7	8	57
04	19230	X	17699	-0-	-1531	-0-	108 405	1 9	17186	2	N	368	331	1	7	8	87

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

11	15810	X	13028	-0-	-2782	-0-	12696	2	332	9	N	302	314	1			113
12	16337	X	13834	-0-	-2503	-0-	13586	2	248	9	N	225	188	1			150
01	16337	X	13876	-0-	-2461	-0-	13499	2	377	9	N	343	390	1			103
02	13160	X	11997	-0-	-1163	-0-	11997	2			N	-0-					103
03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	15255	2	542	9	N	493	476	1			120
04	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					120

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

11	7830	X	6412	-0-	-1418	-0-	6317	2	95	9	N	86	79	1			82
12	8091	X	6889	-0-	-1202	-0-	6759	2	130	9	N	118	71	1			129
01	8091	X	6846	-0-	-1245	-0-	6716	2	130	9	N	118	180	1			67
02	6524	X	6113	-0-	-411	-0-	5969	2	144	9	N	131					198
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7590	2	199	9	N	181	190	1			189
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					189

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

11	12060	X	9786	-0-	-2274	-0-	9755	2	31	9	N	28					260
12	12462	X	10597	-0-	-1865	-0-	10439	2	158	9	N	144	90	1			314
01	12462	X	10534	-0-	-1928	-0-	10372	2	162	9	N	147	368	1			93
02	10024	X	9390	-0-	-634	-0-	9218	2	172	9	N	156					249
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11721	2	220	9	N	200	260	1			189
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					189

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

11	T. A.	10635	-0-	10635	70521	108	1	10527	2	N	-0-						-0-
12	T. A.	13433	-0-	13433	83954	240	1	13193	2	N	-0-						-0-
01	T. A.	8734	-0-	8734	92688	239	1	8495	2	N	-0-						-0-
02	T. A.	9688	-0-	9688	102376	114	1	9574	2	N	-0-						-0-
03	T. A.	10915	-0-	10915	113291	225	1	10690	2	N	-0-						-0-
04	T. A.	7890	-0-	7890	121181	234	1	7656	2	N	-0-						-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

11	8577	S	8577	-0-	-0-	-0-	591	1	7984	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9362	S	5105	-0-	-4257	-0-	285	1	4818	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	8525	S	8525	-0-	-0-	-0-	485	1	8038	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8008	S	6393	-0-	-1615	-0-	388	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	12034	S	12034	-0-	-0-	-0-	708	1	11323	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	12947	S	12947	-0-	-0-	-0-	651	1	12293	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-				20
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-				20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

11	61230	X	56065	-0-	-5165	-0-	56065	3			N	-0-				25
12	61504	X	56662	-0-	-4842	-0-	56662	3			N	-0-				25
01	60698	X	55612	-0-	-5086	-0-	55612	3			N	-0-				25
02	54376	X	36146	-0-	-18230	-0-	36146	3			N	-0-				25
03	60575	X	60575	-0-	-0-	-0-	60574	3	1	9	N	1				26
*04	56240	X	56240	-0-	-0-	-0-	56240	3			N	-0-				26

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	72	1	1177	2	Y	7						42
							8	9										
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	Y	5						47
							6	9										
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	7						54
							8	9										
02	1148	N	751	-0-	-397	-0-	67	1	678	2	Y	5	59	1				-0-
							6	9										
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	7						7
							8	9										
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	72	1	1212	2	Y	8						15
							9	9										

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

11	3000	N	3003	-0-	3	3	2959	2	44	9	N	40					189
12	2441	N	2438	-0-	-3	-0-	2401	2	37	9	N	34	190	1			33
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2450	2	35	9	N	32					65
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	N	20					85
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					74
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					74
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					74
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	27	-0-	-183	-0-	4	1	23	2	N	-0-					467
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	N	-0-					467
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					467
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	1					468
						1	9									
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	N	2					470
						2	9									
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	-0-					470

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	896 N	795	-0-	-101	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

11	390	#	348	-0-	-42	-0-	342	3	6	9	N	5					145
12	372	#	358	-0-	-14	-0-	352	3	6	9	N	5					150
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	N	7					157
02	336	#	291	-0-	-45	-0-	288	3	3	9	N	3					160
*03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					160
*04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					160

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

11	527	R	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					249
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					249
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	N	-0-					249
02	448	#	310	-0-	-138	-0-	31	1	279	3	N	-0-					249
*03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	-0-					249
04	480	#	479	-0-	-1	-0-	48	1	431	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	599	3	N	35					295
							39	9									
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	56	1	341	3	N	15					310
							17	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	514	3	N	8					318
							9	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	359	3	N	13					331
							14	9									
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	N	12					343
							13	9									
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	568	3	N	20					363
							22	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	112	1	687	3	N	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	15					100
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					105
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					105
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	213	2			N	-0-					105
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					105
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					114

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					78
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	2	8	9	N	7					85
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10	87	1			8
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	290	2	24	9	N	22					30
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	292	2	8	9	N	7					37

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2876	2	24	9	N	22	79	1			35
12	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3062	2	28	9	N	25					60
01	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2993	2	29	9	N	26					86
02	2772	X	2607	-0-	-165	-0-	2584	2	23	9	N	21	82	1			25
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2961	2	32	9	N	29					54
04	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2932	2	36	9	N	33					87

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

11	930	N	715	-0-	-215	-0-	704	2	11	9	N	10					62
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	689	2	13	9	N	12					74
01	868	N	760	-0-	-108	-0-	747	2	13	9	N	12	62	1			24
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					24
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	N	13					37
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10					47

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

11	720	N	343	-0-	-377	-0-	328	2	15	9	N	14					71
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	41	1			31
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					36
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					36
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	584	2	3	9	N	3					39

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

11	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1585	2	17	9	N	15					60
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1613	2	18	9	N	16					76
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1570	2	22	9	N	20					96
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					96
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1726	2	47	9	N	43	94	1			45
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	N	20					65

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

11	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2337	2	20	9	N	18					77
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2415	2	6	9	N	5					82
01	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2407	2	26	9	N	24	67	1			39
02	2212	N	1888	-0-	-324	-0-	1885	2	3	9	N	3					42
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					44
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13					57

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7					47
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					52
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					57
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					57
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					57
04	480	N	166	-0-	-314	-0-	157	2	9	9	N	8	61	1			4

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13					54
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					61
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	642	2	14	9	N	13	58	1			16
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	642	2	4	9	N	4					20
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	604	2	12	9	N	11					31
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9					40

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2174	2	20	9	N	18					38
12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2249	2	29	9	N	26					64
01	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2224	2	35	9	N	32					96
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4	74	1			26
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	N	14					40
04	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2147	2	1	9	N	1					41

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

11	540	N	527	-0-	-13	-0-	525	2	2	9	N	2					44
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	N	6					50
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					54
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					54
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	506	2	7	9	N	6					60
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4	9	N	4	48	1			16

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1487	2	9	9	N	8					45
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1511	2	10	9	N	9					54
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1438	2	7	9	N	6					60
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	1219	2	6	9	N	5	52	1			13
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					13
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					13

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

11	780	N	719	-0-	-61	-0-	709	2	10	9	N	9	81	1			13
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					15
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					17
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	678	2	6	9	N	5					22
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					22

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

11	630	N	585	-0-	-45	-0-	574	2	11	9	N	10					70
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					78
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	591	2	19	9	N	17	68	1			27
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	484	2	1	9	N	1					28
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	597	2	13	9	N	12					40
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	525	2	9	9	N	8					48

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	911	2	75	9	N	68	49	1			52
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	927	2	65	9	N	59	54	1			57
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	979	2	76	9	N	69	80	1			46
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	746	2	32	9	N	29	44	1			31
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	995	2	108	9	N	98					129
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	917	2	51	9	N	46	118	1			57

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

11	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	2623	2	61	9	N	55	113	1			100
12	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2692	2	57	9	N	52					152
01	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2659	2	63	9	N	57	134	1			75
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23					98
03	2759	N	2248	-0-	-511	-0-	2200	2	48	9	N	44					142
04	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	2339	2	48	9	N	44	55	1			131

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	N	9					24
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	N	14					38
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					55
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	929	2	8	9	N	7					62
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1					63
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15					78

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

11	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	2583	2	19	9	N	17	102	1			24
12	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	2601	2	28	9	N	25					49
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2666	2	30	9	N	27					76
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	2130	2	7	9	N	6	67	1			15
03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2594	2	26	9	N	24					39
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2472	2	42	9	N	38					77

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4262	2	50	9	Y	45	38	1			35
12	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4385	2	59	9	Y	54	49	1			40
01	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4222	2	57	9	Y	52					92
02	4032	X	2998	-0-	-1034	-0-	2985	2	13	9	Y	12	86	1			18
03	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	3968	2	54	9	Y	49					67
04	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	3964	2	41	9	Y	37	77	1			27

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	891	2	3	9	Y	3					64
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	Y	20	56	1			28
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17					45
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					45
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	888	2	24	9	Y	22					67
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	843	2	12	9	Y	11					78

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7309	2	102	9	Y	93	74	1			102
12	7905	X	7443	-0-	-462	-0-	7353	2	90	9	Y	82	95	1			89
01	7812	X	7440	-0-	-372	-0-	7333	2	107	9	Y	97	100	1			86
02	7028	X	5604	-0-	-1424	-0-	5554	2	50	9	Y	45	78	1			53
03	7750	X	7506	-0-	-244	-0-	7399	2	107	9	Y	97					150
04	7410	X	7126	-0-	-284	-0-	7017	2	109	9	Y	99	174	1			75

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

11	6360	X	5900	-0-	-460	-0-	5813	2	87	9	N	79	55	1			80
12	6448	X	6102	-0-	-346	-0-	6013	2	89	9	N	81	78	1			83
01	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	5971	2	95	9	N	86	119	1			50
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6399	2	28	9	N	25					75
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6142	2	100	9	N	91	102	1			64
04	5910	X	5837	-0-	-73	-0-	5751	2	86	9	N	78					142

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

11	9060	X	8902	-0-	-158	-0-	8816	2	86	9	Y	78	50	1			89
12	9145	X	8979	-0-	-166	-0-	8893	2	86	9	Y	78	100	1			67
01	9145	X	8566	-0-	-579	-0-	8478	2	88	9	Y	80					147
02	8260	X	7786	-0-	-474	-0-	7736	2	50	9	Y	45	120	1			72
03	9145	X	8727	-0-	-418	-0-	8705	2	22	9	Y	20					92
04	8850	X	8300	-0-	-550	-0-	8257	2	43	9	Y	39					131

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

11	8100	X	6866	-0-	-1234	-0-	6802	2	64	9	Y	58	90	1			65
12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7927	2	92	9	Y	84	82	1			67
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7910	2	100	9	Y	91	103	1			55
02	6496	X	5466	-0-	-1030	-0-	5419	2	47	9	Y	43					98
03	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	7055	2	85	9	Y	77	127	1			48
*04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7597	2	72	9	Y	65					113

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

11	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	4029	2	66	9	Y	60	70	1			60
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4157	2	69	9	Y	63	16	1			107
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4116	2	69	9	Y	63	78	1			92
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	83	1			43
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	3955	2	112	9	Y	102					145
04	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	3760	2	69	9	Y	63	54	1			154

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6484	2	96	9	Y	87	178	1			48
12	6758	X	6640	-0-	-118	-0-	6554	2	86	9	Y	78					126
01	6727	X	6491	-0-	-236	-0-	6397	2	94	9	Y	85	141	1			70
02	6104	X	5347	-0-	-757	-0-	5280	2	67	9	Y	61	53	1			78
03	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	6537	2	109	9	Y	99	77	1			100
04	6540	X	5414	-0-	-1126	-0-	5297	2	117	9	Y	106					206

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11607	-0-	-363	-0-	11455	2	152	9	Y	138	179	1			103
12	12245	X	11697	-0-	-548	-0-	11526	2	171	9	Y	155					258
01	12152	X	11398	-0-	-754	-0-	11212	2	186	9	Y	169	305	1			122
02	10976	X	10675	-0-	-301	-0-	10579	2	96	9	Y	87	109	1			100
03	12028	X	11655	-0-	-373	-0-	11508	2	147	9	Y	134	198	1			36
04	11610	X	11279	-0-	-331	-0-	11072	2	207	9	Y	188	96	1			128

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5366	2	85	9	N	77	72	1			130
12	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	5156	2	75	9	N	68	72	1			126
01	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	5102	2	99	9	N	90	152	1			64
02	5124	X	4361	-0-	-763	-0-	4307	2	54	9	N	49	49	1			64
03	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5157	2	99	9	N	90	101	1			53
04	5460	X	4707	-0-	-753	-0-	4628	2	79	9	N	72	64	1			61

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6344	-0-	-136	-0-	6227	2	117	9	Y	106	106	1			47
12	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	6306	2	125	9	Y	114					161
01	6479	X	6214	-0-	-265	-0-	6101	2	113	9	Y	103	183	1			81
02	5852	X	4794	-0-	-1058	-0-	4722	2	72	9	Y	65	82	1			64
03	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	6114	2	110	9	Y	100					164
04	6270	X	5793	-0-	-477	-0-	5690	2	103	9	Y	94	219	1			39

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6259	-0-	-101	-0-	6146	2	113	9	Y	103	114	1			125
12	6479	X	6314	-0-	-165	-0-	6194	2	120	9	Y	109	117	1			117
01	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6027	2	120	9	Y	109	148	1			78
02	5852	X	5037	-0-	-815	-0-	4957	2	80	9	Y	73	65	1			86
03	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	5828	2	116	9	Y	105					191
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5656	2	103	9	Y	94	202	1			83

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2510	2	48	9	Y	44	35	1			50
12	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2652	2	32	9	Y	29	32	1			47
01	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2629	2	40	9	Y	36					83
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2664	2	45	9	Y	41	77	1			47
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2653	2	52	9	Y	47					94
*04	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	2468	2	18	9	Y	16					110

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2191	2	9	9	Y	8					78
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2011	2	33	9	Y	30					108
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6					114
02	2044	N	1706	-0-	-338	-0-	1702	2	4	9	Y	4	104	1			14
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2041	2	15	9	Y	14					28
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19					47

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2979	2	31	9	Y	28					117
12	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3043	2	33	9	Y	30					147
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3007	2	53	9	Y	48	164	1			31
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2832	2	24	9	Y	22					53
03	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2846	2	79	9	Y	72					125
04	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2792	2	43	9	Y	39					164

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					37
12	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1983	2	1	9	N	1					38
01	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1981	2	1	9	N	1	24	1			15
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					15
03	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1587	2	8	9	N	7					22
04	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					22

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

11	7320 X	7215	-0-	-105	-0-	7117	2	98	9	Y	89					133
12	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	7120	2	105	9	Y	95	95	1			133
01	7874 X	7448	-0-	-426	-0-	7326	2	122	9	Y	111	164	1			80
02	6748 X	4300	-0-	-2448	-0-	4237	2	63	9	Y	57	70	1			67
03	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8235	2	96	9	Y	87	32	1			122
*04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7209	2	92	9	Y	84	137	1			69

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

11	8820 X	8456	-0-	-364	-0-	8318	2	138	9	N	125	272	1			78
12	9083 X	8529	-0-	-554	-0-	8395	2	134	9	N	122					200
01	8959 X	8534	-0-	-425	-0-	8372	2	162	9	N	147	247	1			100
02	8036 X	7020	-0-	-1016	-0-	6931	2	89	9	N	81					181
03	8804 X	8044	-0-	-760	-0-	7947	2	97	9	N	88	163	1			106
04	8460 X	8263	-0-	-197	-0-	8179	2	84	9	N	76	129	1			53

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

11	1710 X	1350	-0-	-360	-0-	1347	2	3	9	Y	3					18
12	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			Y	-0-					18
01	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			Y	-0-					18
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					18
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	Y	4					22
*04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					22

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

11	4920 X	4752	-0-	-168	-0-	4629	2	123	9	N	112	176	1			80
12	5084 X	4741	-0-	-343	-0-	4624	2	117	9	N	106					186
01	5022 X	4833	-0-	-189	-0-	4700	2	133	9	N	121	235	1			72
02	4536 X	3836	-0-	-700	-0-	3772	2	64	9	N	58					130
03	4898 X	4803	-0-	-95	-0-	4679	2	124	9	N	113	96	1			147
04	4740 X	4576	-0-	-164	-0-	4458	2	118	9	N	107	157	1			97

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	2441	2	66	9	N	60	88	1			83
12	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2546	2	79	9	N	72					155
01	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2449	2	83	9	N	75	169	1			61
02	2408 X	2067	-0-	-341	-0-	2008	2	59	9	N	54	35	1			80
03	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	2514	2	81	9	N	74	99	1			55
*04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2511	2	75	9	N	68	54	1			69

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	2471	2	73	9	N	66	104	1			51
12	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2527	2	57	9	N	52					103
01	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	2578	2	78	9	N	71	109	1			65
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57	9	N	52	56	1			61
03	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2541	2	72	9	N	65					126
04	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	2438	2	90	9	N	82	138	1			70

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4441	2	87	9	N	79	93	1			89
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4484	2	74	9	N	67	53	1			103
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4401	2	79	9	N	72	111	1			64
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4100	2	67	9	N	61					125
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4462	2	78	9	N	71	93	1			103
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4271	2	73	9	N	66	99	1			70

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

11	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5885	2	85	9	N	77	48	1			77
12	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5916	2	78	9	N	71	78	1			70
01	6386	X	5952	-0-	-434	-0-	5830	2	122	9	N	111	131	1			50
02	5768	X	4575	-0-	-1193	-0-	4545	2	30	9	N	27	39	1			38
03	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5767	2	114	9	N	104					142
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	5503	2	116	9	N	105	180	1			67

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

11	7950	X	7917	-0-	-33	-0-	7809	2	108	9	N	98	144	1			179
12	8215	X	7605	-0-	-610	-0-	7499	2	106	9	N	96	121	1			154
01	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7634	2	123	9	N	112	107	1			159
02	7392	X	5714	-0-	-1678	-0-	5642	2	72	9	N	65	132	1			92
03	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	7653	2	113	9	N	103					195
04	7920	X	7591	-0-	-329	-0-	7475	2	116	9	N	105	132	1			168

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

11	4890	X	4384	-0-	-506	-0-	4314	2	70	9	N	64	115	1			75
12	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	4624	2	74	9	N	67	95	1			47
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4598	2	77	9	N	70					117
02	4116	X	3453	-0-	-663	-0-	3397	2	56	9	N	51					168
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4270	2	55	9	N	50					218
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4851	2	70	9	N	64	181	1			101

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					83
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					89
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					89
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	147	2	22	9	N	20					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-	1	7			69
*12	3100	N	3168	-0-	68	68	3081	2	87	9	N	79					148
*01	2908	N	2840	-0-	-68	-0-	2840	2			N	-0-					148
02	2268	X	1204	-0-	-1064	-0-	1204	2			N	-0-					148
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					148
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	881	2	196	9	N	178					178
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	985	2	26	9	N	24	180	1			22
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					22
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	1726	2	28	9	N	25					102
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15					117
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					117
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48	1			73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5515	2	105	9	N	95					165
*12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5898	2	92	9	N	84	132	1			117
*01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5319	2	86	9	N	78	82	1			113
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	4071	2	65	9	N	59	57	1			115
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	333	2	20	9	N	18					18

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1490	2	N	-0-					35
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					35
01	1550 N	1176	-0-	-374	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					35
02	1428 N	1008	-0-	-420	-0-	46	1	962	2	N	-0-					35
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					35
*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	N	5	184	1			2
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					2
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					2
*02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	3			N	-0-					102
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					102
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					102
02	980	N	612	-0-	-368	-0-	612	3			N	-0-					102
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					102
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

11	570	N	562	-0-	-8	-0-	555	2	7	9	N	6					105
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	N	2					107
01	682	N	312	-0-	-370	-0-	310	2	2	9	N	2					109
02	532	N	79	-0-	-453	-0-	79	2			N	-0-					109
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					119
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					123

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					54
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					54
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	248	2	12	9	N	11					65
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					66
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					66
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					76

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

11	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-				104
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				104
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-				104
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2				106
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2				108
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1				109

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				7
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				7
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				7
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-				7
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				7
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

11	780	N	736	-0-	-44	-0-	722	2	14	9	N	13				164
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	704	2	18	9	N	16				180
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10				190
02	700	N	227	-0-	-473	-0-	213	2	14	9	N	13				203
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	N	4				207
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5				212

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				130
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				130
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				130
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4				134
03	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-				134
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				134

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15					65
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	624	2	11	9	N	10					75
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	490	2	15	9	N	14					89
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	364	2	1	9	N	1					90
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					94
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16					110

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1603	2	32	9	N	29					85
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1542	2	31	9	N	28					113
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1512	2	26	9	N	24					137
02	1428	N	1283	-0-	-145	-0-	1271	2	12	9	N	11					148
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1700	2	43	9	N	39					187
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1477	2	22	9	N	20	170	1			37

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1140	2	36	9	N	33					111
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1158	2	29	9	N	26					137
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	N	13					150
02	1092	N	719	-0-	-373	-0-	710	2	9	9	N	8					158
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	N	28					186
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1079	2	29	9	N	26					212

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					141
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	365	2	3	9	N	3					144
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	N	4					148
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					153
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					160
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	308	2	6	9	N	5					165

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	30	1	5180	2	N	-0-					82
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	31	1	5186	2	N	5					87
							6	9									
01	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	31	1	4897	2	N	-0-					87
02	4788	X	2494	-0-	-2294	-0-	15	1	2479	2	N	-0-					87
03	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	31	1	5107	2	N	13					100
							14	9									
04	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	30	1	4652	2	N	14					114
							15	9									

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

11	390 N	326	-0-	-64	-0-	313	3	13	9	N	12			191
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	N	6			197
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	N	7			204
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	3			N	-0-			204
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7			211
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	317	3	35	9	N	32			243

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

11	660 #	24	-0-	-636	-0-	24	1			N	-0-			47
12	682 #	25	-0-	-657	-0-	25	1			N	-0-			47
01	248 #	25	-0-	-223	-0-	25	1			N	-0-			47
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-			47
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			47
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-			47

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					139
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

11	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1123	3	29	9	N	26					130
12	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1147	3	35	9	N	32					162
01	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1153	3	47	9	N	43					205
02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	797	3	21	9	N	19					224
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	8	173	1			59
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					203
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					203
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					203
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					143
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					143
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					102
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					102
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					102
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1079	2	55	9	N	50					182
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	739	2	14	9	N	13					195
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	2	25	9	N	23					218
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	1032	2	19	9	N	17					235
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					252
*04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					258

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	816	2	44	9	Y	40					247
12	930 N	411	-0-	-519	-0-	408	2	3	9	Y	3					250
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	929	2	65	9	Y	59	172	1			137
02	812 N	418	-0-	-394	-0-	404	2	14	9	Y	13					150
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	979	2	144	9	Y	131					281
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	867	2	73	9	Y	66	188	1			159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	810	2	35	9	N	32					74
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	980	2	44	9	N	40					114
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	649	2	9	9	N	8					122
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					122
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	535	2	52	9	N	47					169
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					169

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	19					63
							21	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	6					69
							7	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	7					76
							8	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	12					88
							13	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	8					96
							9	9									
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	2					98
							2	9									

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

11	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	1445	2	28	9	N	25	175	1	4	8	43
12	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1504	2	21	9	N	19					62
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2219	2	20	9	N	18	3	8			77
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3					80
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					80
04	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	1194	2			N	-0-					80

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

11	570	N	554	-0-	-16	-0-	547	2	7	9	Y	6					65
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	396	2	6	9	Y	5					70
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					70
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	259	2	2	9	Y	2	1	8			71
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	523	2	15	9	Y	14					85
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	509	2	17	9	Y	15					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	981	2	33	9	Y	30	2	8			70
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1048	2	Y	35					105
						39	9									
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1005	2	18	9	Y	16	1	8			120
02	952 N	465	-0-	-487	-0-	452	2	13	9	Y	12	1	8			131
03	1085 N	959	-0-	-126	-0-	945	2	14	9	Y	13					144
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	933	2	33	9	Y	30					174

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

11	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1402	2	18	9	Y	16	1	8			29
12	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1376	2	34	9	Y	31					60
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1402	2	30	9	Y	27	3	8			84
02	1316 N	1311	-0-	-5	-0-	27	1	1260	2	Y	22	3	8			103
						24	9									
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1457	2	Y	25					128
						28	9									
*04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	27					155
						30	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

11	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	30	1	1165	2	Y	-0-					59
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	Y	-0-					59
01	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-					59
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	Y	-0-					59
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-					59
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-					59

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

11	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2034	2	30	9	N	27					169
12	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2096	2	37	9	N	34	176	1			27
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2122	2	40	9	N	36					63
02	1932 N	849	-0-	-1083	-0-	11	1	817	2	N	19					82
						21	9									
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	2	N	37					119
						41	9									
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2205	2	29	9	N	26					145

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

11	T. A.	1189	-0-	1189	7918	1189	2			N	-0-					99
12	T. A.	1217	-0-	1217	9135	1217	2			N	-0-					99
01	T. A.	1068	-0-	1068	10203	1068	2			N	-0-					99
02	10810 X	607	-0-	-10203	-0-	607	2			N	-0-					99
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					100
04	1020 N	727	-0-	-293	-0-	713	2	14	9	N	13	48	1			65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	Y	9					77
12	T. A.		708	-0-	708	708	689	2	19	9	Y	17					94
01	T. A.		779	-0-	779	1487	764	2	15	9	Y	14					108
02	T. A.		157	-0-	157	1644	7	1	142	2	Y	7					115
							8	9									
03	T. A.		401	-0-	401	2045	399	2	2	9	Y	2	111	1			6
04	T. A.		494	-0-	494	2539	490	2	4	9	Y	4					10

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

11	660	N	418	-0-	-242	-0-	406	2	12	9	Y	11	5	8			182
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6					188
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	Y	8	178	1	1	8	17
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	9	1	8			25
							10	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	Y	13					38
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11					49

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	984	2	10	9	Y	9	1	8			96
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	951	2	17	9	Y	15					111
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	Y	13	1	8			123
02	924 N	663	-0-	-261	-0-	7	1	649	2	Y	6					129
						7	9									
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	79	1			63
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					69

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

11	330 N	327	-0-	-3	-0-	318	2	9	9	Y	8					131
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	317	2	12	9	Y	11					142
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	322	2	7	9	Y	6					148
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	7	1	247	2	Y	9					157
						10	9									
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	351	2	31	9	Y	28					185
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	282	2	4	9	Y	4	178	1			11

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	2	1	8			58
						2	9									
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	31	1	786	2	Y	4					62
						4	9									
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	7					69
						8	9									
02	756 N	434	-0-	-322	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					69
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	1					70
						1	9									
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	Y	10					69
							11	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	21					90
							23	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	Y	9					99
							10	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	17					116
							19	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	Y	22					138
							24	9									
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1205	2	Y	20					158
							22	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	Y	5	1	8			123
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	Y	16					139
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	Y	13					152
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	241	2	23	9	Y	21	5	8			168
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1157	2	10	9	Y	9	134	1			43
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					46

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	Y	17					124
							19	9									
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1047	2	Y	5					129
							6	9									
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	31	1	1051	2	Y	-0-					129
02	1008	N	863	-0-	-145	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					129
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	Y	-0-					129
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-					129

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					143
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	3					146
							3	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					146
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	13					159
							14	9									
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					159
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					159

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					109
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					109
01	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1746	2	22	9	N	20					129
02	1708	N	1523	-0-	-185	-0-	1523	2			N	-0-					129
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	N	5					134
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15					149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2382	2	Y	-0-					129
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	Y	-0-					129
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	Y	-0-					129
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	Y	-0-					129
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	Y	-0-					129
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					79
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					79
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					79
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					79
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					79
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1175	2	12	9	Y	11					84
12	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1087	2	2	9	Y	2					86
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1391	2	17	9	Y	15	1	8			100
02	1120	N	107	-0-	-1013	-0-	106	2	1	9	Y	1					101
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	59	1			43
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					44

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26					177
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					196
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	986	2	34	9	N	31	171	1			56
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	571	2	18	9	N	16					72
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					89

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	866	2	26	9	N	24					161
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	861	2	18	9	N	16					177
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	944	2	31	9	N	28	176	1			29
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	2	15	9	N	14					43
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1012	2	26	9	N	24					67
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					72

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

11	1980	X	1206	-0-	-774	-0-	1184	2	22	9	N	20					212
12	1271	X	1261	-0-	-10	-0-	1246	2	15	9	N	14					226
01	1364	X	1231	-0-	-133	-0-	1216	2	15	9	N	14					240
02	1232	X	744	-0-	-488	-0-	707	2	37	9	N	34					274
03	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1282	2	46	9	N	42	192	1			124
*04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					136

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					75
12	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					75
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					75
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-					75
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					75
04	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					75

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

11	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2274	2	25	9	Y	23					256
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2468	2	17	9	Y	15					271
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	Y	10					281
02	2156	N	1660	-0-	-496	-0-	1632	2	28	9	Y	25	179	1			127
03	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	2009	2			Y	-0-					127
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					127

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	1	8			127
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10					137
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	8			137
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	8			137
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					137
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					137

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					67
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	643	2	42	9	N	38					105
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24					129
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					134
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11					68
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					72
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					72
02	588	N	377	-0-	-211	-0-	358	2	19	9	N	17					89
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					89
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					89

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

11	510	N	385	-0-	-125	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					65
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					65
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					65
02	364	N	171	-0-	-193	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					65
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	31	1	302	2	Y	23					88
							25	9									
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	30	1	284	2	Y	8					96
							9	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12					188
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1138	2	15	9	N	14					202
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1034	2	17	9	N	15	178	1			39
02	1064	N	950	-0-	-114	-0-	928	2	22	9	N	20					59
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1114	2	11	9	N	10					69
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	N	9					78

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					37
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					37
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					37
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					37
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					46
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	N	29					75

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

11	90	N	65	-0-	-25	-0-	58	2	7	9	N	6					98
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	82	2	10	9	N	9					107
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					107
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					107
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					107
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					28
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					28
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					28
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					28
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					28
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13	180	1			54
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					74
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1404	2	36	9	N	33					107
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	N	8					115
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1555	2	29	9	N	26					141
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	N	26					167

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

11	570	N	562	-0-	-8	-0-	558	2	4	9	N	4					81
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	522	2	15	9	N	14					95
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					95
02	532	N	292	-0-	-240	-0-	278	2	14	9	N	13					108
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	494	2	20	9	N	18					126
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10					136

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					160
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					160
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					160
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					160
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					160
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	127	1			33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

11	T. A.		86	-0-	86	360	86	2			N	-0-					63
12	T. A.		25	-0-	25	385	25	2			N	-0-					63
01	T. A.		49	-0-	49	434	49	2			N	-0-					63
02	478	X	44	-0-	-434	-0-	44	2			N	-0-					63
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					18
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					18
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					62
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					62
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					62
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	172	2			N	-0-					62
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8					70
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17					99
12	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1532	2	43	9	N	39					138
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					149
02	1400 N	1028	-0-	-372	-0-	1005	2	23	9	N	21					170
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1612	2	50	9	N	45					215
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1498	2	45	9	N	41	180	1			76

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	1166	2	63	9	N	57					173
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1187	2	20	9	N	18					191
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1153	2	53	9	N	48					239
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1196	2	139	9	N	126					365
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1367	2	58	9	N	53					418
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5	184	1			239

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	-0-					77
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	1			77
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	Y	2	2	1			77
02	952	N	471	-0-	-481	-0-	471	2			Y	-0-					77
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	2	9	9	Y	8	7	1			78
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	2			Y	-0-					78

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	789	-0-	-234	-0-	787	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	881	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1008	N	669	-0-	-339	-0-	12	1	657	2	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	937	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4	-0-	4	116	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
03	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					84
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	1			84
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	1			84
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					84
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	5	5	1			84
							6	9									
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			Y	-0-					84

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	6	8			163
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1548	2	4	9	Y	4	4	8			163
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			Y	-0-					163
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			Y	-0-					163
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8			163
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1562	2	30	9	Y	27	177	1			13

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1176	N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					15
12	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4754	2	7	9	N	6	6	1			15
01	3100	N	5016	-0-	1916	3577	5006	2	10	9	N	9	9	1			15
02	2800	N	1859	-0-	-941	2636	1859	2			N	-0-					15
03	6949	X	4313	-0-	-2636	-0-	4296	2	17	9	N	15	15	1			15
*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					15

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

11	14B2 EXT		1521	-0-	1521	7271	868	2	653	9	Y	594	581	1	1	8	175
12	3100	N	1517	-0-	-1583	5688	796	2	721	9	Y	655	651	1			179
01	3100	N	901	-0-	-2199	3489	518	2	383	9	Y	348	524	1			3
02	2800	N	3015	-0-	215	3704	1637	2	1378	9	Y	1253	1058	1			198
03	3100	N	2116	-0-	-984	2720	1278	2	838	9	Y	762	716	1	1	8	243
*04	3000	N	1399	-0-	-1601	1119	992	2	407	9	Y	370	354	1			259

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	125	2	53	9	Y	48	137	1	1	8	13
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	101	2	59	9	Y	54	67	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	2	1	74	2	Y	7					7
							8	9									
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	72	2	17	9	Y	15					22
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	192	2	33	9	Y	30					52

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	3	8			100
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					100
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					100
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	2			Y	-0-					100
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			Y	-0-					100
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2			Y	-0-					100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					27
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	N	15	4	1			38
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13	5	1			46
02	952	N	643	-0-	-309	-0-	636	2	7	9	N	6					52
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	N	25	7	1			70
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1041	2	26	9	N	24					94

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

11	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	2058	2			Y	-0-					38
12	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			Y	-0-					38
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2					40
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29					69
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2330	2	65	9	Y	59					128
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	2407	2	52	9	Y	47	85	1			90

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	14	8			98
12	3007	N	2614	-0-	-393	-0-	2610	2	4	9	Y	4	4	8			98
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					98
02	2716	X	2344	-0-	-372	-0-	2344	2			Y	-0-					98
03	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	2382	2	10	9	Y	9	9	8			98
04	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2413	2	78	9	Y	71	169	1			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	7	8			56
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1060	2	53	9	Y	48	2	8			102
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11					113
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					113
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8	100	1	1	8	20
*04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4					24

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

11	450 N	423	-0-	-27	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	8			91
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	425	2	10	9	Y	9	1	8			99
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	396	2	26	9	Y	24					123
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					123
03	434 N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					123
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					123

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	Y	13	13	8			47
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1974	2	7	9	Y	6	6	8			47
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					47
02	1764 N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2			Y	-0-					47
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8	8			47
04	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					47

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					120
12	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1509	2	1	9	Y	1					121
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7					128
02	1400 N	1221	-0-	-179	-0-	1215	2	6	9	Y	5					133
03	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1386	2	18	9	Y	16					149
04	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1366	2	12	9	Y	11					160

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1232	N	818	-0-	-414	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

11	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	7	1	2863	2	Y	43	3	8			240
							47	9									
12	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	8	1	3013	2	Y	35					275
							39	9									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	2	Y	64	177	1	10	8	152
							70	9									
02	2744	X	2000	-0-	-744	-0-	7	1	1963	2	Y	27	12	8			167
							30	9									
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	8	1	3467	2	Y	75					242
							83	9									
*04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	8	1	2913	2	Y	58					300
							64	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					44
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	2	26	9	N	24					68
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	N	21					89
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	382	2	10	9	N	9					98
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	714	2	12	9	N	11					109
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	876	2	18	9	N	16					125

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			Y	-0-					28
01	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2177	2	6	9	Y	5					33
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					33
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	Y	2	1	8			34
*04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2173	2	18	9	Y	16					50

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1848	2	6	9	Y	5	3	8			56
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	Y	1	1	8			56
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					56
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					56
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	Y	5	1	8			60
*04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					60

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

11	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1880	2	35	9	N	32					90
12	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1946	2	30	9	N	27					117
01	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1913	2	35	9	N	32					149
02	1792 N	1537	-0-	-255	-0-	1513	2	24	9	N	22					171
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	2	52	9	N	47	182	1			36
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1856	2	22	9	N	20					56

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

11	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2192	2	48	9	Y	44	65	1	8	8	17
12	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	1945	2	10	9	Y	9	3	8			23
01	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			Y	-0-					23
02	1904 N	1589	-0-	-315	-0-	1589	2			Y	-0-					23
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	5	8			23
*04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					23

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	N	16					125
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	N	14					139
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					144
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	174	2	2	9	N	2					146
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					147
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	29	1	3155	2	Y	29	4	8			115
							32	9									
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	31	1	3334	2	Y	15					130
							17	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	2	Y	30	5	8			155
							33	9									
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	24	1	2503	2	Y	24	1	8			178
							26	9									
03	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	10	1	3054	2	Y	37					215
							41	9									
04	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2631	2	26	9	Y	24	177	1			62

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

11	1050	N	739	-0-	-311	-0-	727	2	12	9	Y	11					37
12	961	N	511	-0-	-450	-0-	494	2	17	9	Y	15	13	1			39
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	850	2	31	9	Y	28	12	1			55
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	19	1	748	2	Y	5					60
							6	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	925	2	Y	62	51	1			71
							68	9									
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	943	2	68	9	Y	62					133

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

11	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					17
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	456	2	2	9	Y	2	2	1			17
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			17
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	2			Y	-0-					17
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	4	1			17
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

11	T. A.		1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					185
12	T. A.		1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					185
01	T. A.		1	-0-	1	13	1	2			N	-0-					185
02	22	X	9	-0-	-13	-0-	9	2			N	-0-					185
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1429	2	18	9	N	16					192
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1489	2	37	9	N	34	191	1			35
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					60
02	1344	N	1148	-0-	-196	-0-	1089	2	59	9	N	54					114
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1518	2	35	9	N	32					146
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					161

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	Y	5	1	8			122
							6	9									
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	31	1	1278	2	Y	14					136
							15	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	Y	17	1	8			152
							19	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1					153
							1	9									
03	1333	N	731	-0-	-602	-0-	31	1	698	2	Y	2					155
							2	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	2	Y	8					163
							9	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					70

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1440	2	62	9	N	56					190
12	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1461	2	70	9	N	64	181	1			73
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1466	2	84	9	N	76					149
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1094	2	89	9	N	81					230
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1571	2	67	9	N	61	182	1			109
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1470	2	75	9	N	68					177

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2369	-0-	-781	-0-	2340	2	29	9	Y	26	2	8			125
12	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	5	1	2776	2	Y	43	1	8			167
							47	9									
01	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	110	1	2530	2	Y	50					217
							55	9									
02	2800	X	2427	-0-	-373	-0-	75	1	2285	2	Y	61					278
							67	9									
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2740	2	Y	3	3	8			278
							3	9									
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2850	2	Y	44					322
							48	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	1999	2			N	-0-					99
12	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1928	2			N	-0-					99
01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					99
02	1876	N	1640	-0-	-236	-0-	1640	2			N	-0-					99
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					99
04	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			N	-0-					99

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	2	8			56
12	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			Y	-0-					56
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					56
02	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	2			Y	-0-					56
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					56
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					56

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

11	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					18
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	1			18
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			18
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	2	1	1036	2	Y	-0-					18
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	381	2	3	9	Y	3	3	1			18
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					324
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					324
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1447	2	50	9	N	45	176	1			193
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	984	2	51	9	N	46					239
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	2	32	9	N	29					268
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1442	2	81	9	N	74	190	1			152

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2462	2	34	9	Y	31	2	8			191
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	2	26	9	Y	24	174	1	1	8	40
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	Y	20					60
02	2212	N	1510	-0-	-702	-0-	1499	2	11	9	Y	10					70
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2440	2	30	9	Y	27	1	8			96
04	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2241	2	34	9	Y	31					127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
03	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1195	2	12	9	Y	11	5	8			125
12	1240	N	898	-0-	-342	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	8			125
01	1333	N	970	-0-	-363	-0-	969	2	1	9	Y	1					126
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					126
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	2	8			126
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					126

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					33
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					33
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					33
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					33
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2075	2	32	9	Y	29	5	8			243
12	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1891	2	20	9	Y	18	181	1	1	8	79
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	Y	15					94
02	1960	N	1815	-0-	-145	-0-	1808	2	7	9	Y	6					100
03	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1801	2	10	9	Y	9					109
04	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1856	2	21	9	Y	19					128

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9	9	Y	8					103
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	8	1			108
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	Y	14	10	1			112
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	3					115
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	Y	32	15	1			132
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9	9	Y	8					140

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1828	-0-	-1052	-0-	1	1	1736	2	Y	83	36	8			175
							91	9									
12	3565	X	2241	-0-	-1324	-0-	2201	2	40	9	Y	36	33	8			178
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	166	1			45
02	1708	X	1108	-0-	-600	-0-	1056	2	52	9	Y	47					92
03	2232	X	988	-0-	-1244	-0-	943	2	45	9	Y	41	10	8			123
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2236	2	48	9	Y	44					167

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	2			Y	-0-					127
12	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1714	2	3	9	Y	3					130
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					130
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	Y	3					133
							3	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	22	1	1926	2	Y	-0-					133
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1832	2	33	9	Y	30					163

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1190	2	44	9	Y	40	188	1	25	8	111
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1091	2	30	9	Y	27	8	8			130
*01	1302	N	757	-0-	-545	-0-	703	2	54	9	Y	49	179	1			-0-
*02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					33
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					33
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					33
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			Y	-0-					33
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					33
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2434	2	19	9	Y	17	56	1	17	8	80
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2051	2	9	9	Y	8	8	8			80
01	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1879	2	17	9	Y	15					95
02	1960	N	1589	-0-	-371	-0-	1589	2			Y	-0-					95
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	11	8			95
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2587	2	4	9	Y	4					33
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					36
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					38
02	1988	N	1113	-0-	-875	-0-	1090	2	23	9	Y	21					59
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2332	2	58	9	Y	53	1	8			111
04	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	1901	2	11	9	Y	10	96	1			25

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	Y	31	172	1	6	8	50
							34	9									
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	31	1	1927	2	Y	28					78
							31	9									
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	31	1	1890	2	Y	22	4	8			96
							24	9									
02	1820	N	1488	-0-	-332	-0-	20	1	1459	2	Y	8	3	8			101
							9	9									
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	4	1	1870	2	Y	13					114
							14	9									
04	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1737	2	24	9	Y	22					136

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

11	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2247	2	32	9	Y	29					155
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2396	2	35	9	Y	32	2	1			185
01	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	2115	2	40	9	Y	36	185	1			36
02	2128	N	1555	-0-	-573	-0-	29	1	1512	2	Y	13					49
							14	9									
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	11	1	2644	2	Y	27	5	1			71
							30	9									
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2306	2	23	9	Y	21					92

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					207
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1748	2	73	9	Y	66	174	1	11	8	58
12	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1477	2	13	9	Y	12	2	8			68
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	Y	2					70
02	1428	N	845	-0-	-583	-0-	844	2	1	9	Y	1					71
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	8			71
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10					81

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	604	-0-	-56	-0-	572	2	32	9	Y	29					96
12	620	N	400	-0-	-220	-0-	354	2	46	9	Y	42	133	1			5
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	376	2	29	9	Y	26					31
02	560	N	298	-0-	-262	-0-	285	2	13	9	Y	12					43
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	2	28	9	Y	25					68
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	Y	17					85

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					187
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38					225
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	38	1	1741	2	Y	69	184	1			110
							76	9									
02	1120	N	8	-0-	-1112	-0-	8	2			Y	-0-					110
*03	1240	N	78	-0-	-1162	-0-	77	2	1	9	Y	1					111
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	76	1			35

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14					97
12	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2135	2	22	9	Y	20	5	1			112
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	Y	21	5	1			128
02	2016	N	1436	-0-	-580	-0-	19	1	1409	2	Y	7					135
							8	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2381	2	Y	25	12	1			148
							28	9									
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	Y	27					175

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1389	-0-	-21	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8			102
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					102
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					102
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					102
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			102
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					102

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2289	2	40	9	Y	36	5	8			54
12	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2379	2	44	9	Y	40	2	8			92
01	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2262	2	22	9	Y	20					112
02	2324	X	1722	-0-	-602	-0-	1721	2	1	9	Y	1					113
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2416	2	3	9	Y	3	81	1	2	8	33
04	2340	X	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			Y	-0-					33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	2	19	9	Y	17	178	1			26
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	1	1			40
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18	1	1			57
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	29	1	1134	2	Y	6					63
							7	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	2	Y	21	3	1			81
							23	9									
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	Y	24					105

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	Y	3	2	8			35
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					35
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					35
02	1232	N	860	-0-	-372	-0-	860	2			Y	-0-					35
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			35
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	Y	8					43

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

11	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1807	2	7	9	Y	6	3	8			112
12	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			112
01	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1706	2	6	9	Y	5					117
02	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1578	2	1	9	Y	1					118
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2949	2	35	9	Y	32	1	8			149
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	Y	17					166

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	2	21	9	Y	19	3	8			162
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1376	2	28	9	Y	25	2	8			185
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	181	1			22
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	Y	6					28
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	7	1	2325	2	Y	28	7	8			49
							31	9									
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18					67

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

11	1110	N	827	-0-	-283	-0-	821	2	6	9	Y	5	2	8			13
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					13
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					13
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			Y	-0-					13

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490 N	2467	-0-	-23	-0-	2435	2	32	9	Y	29					196
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2671	2	29	9	Y	26	177	1			45
01	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2545	2	24	9	Y	22	2	1			65
02	2296 N	1784	-0-	-512	-0-	29	1	1744	2	Y	10					75
						11	9									
03	2697 N	2323	-0-	-374	-0-	11	1	2284	2	Y	25	2	1			98
						28	9									
04	2490 N	1971	-0-	-519	-0-	1937	2	34	9	Y	31					129

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14					173
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	Y	12					185
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	Y	15					200
02	1960 N	1021	-0-	-939	-0-	1013	2	8	9	Y	7	175	1			32
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	Y	25					57
*04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2296	2	32	9	Y	29					86

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28	9	Y	25	187	1			27
12	2015 N	1148	-0-	-867	-0-	1124	2	24	9	Y	22	4	1			45
01	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1775	2	21	9	Y	19	4	1			60
02	1820 N	1269	-0-	-551	-0-	58	1	1200	2	Y	10					70
						11	9									
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2075	2	40	9	Y	36	11	1			95
*04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	2	34	9	Y	31					126

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					118
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	N	12					130
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21					151
02	1484 N	1229	-0-	-255	-0-	1218	2	11	9	N	10					161
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21					182
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1471	2	18	9	N	16					198

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

11	2490 X	2412	-0-	-78	-0-	2361	2	51	9	Y	46	5	8			178
12	2480 N	2251	-0-	-229	-0-	5	1	2221	2	Y	23	1	8			200
						25	9									
01	2480 N	2278	-0-	-202	-0-	112	1	2080	2	Y	78					278
						86	9									
02	2240 N	2146	-0-	-94	-0-	66	1	2037	2	Y	39					317
						43	9									
03	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2185	2	1	9	Y	1	175	1			143
*04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	Y	7	51	1			99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	681	2	39	9	Y	35	2	8			45
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47	1	8			91
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1228	2	70	9	Y	64					155
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	564	2	17	9	Y	15	162	1			8
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	593	2	62	9	Y	56	1	8			63
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	538	2	76	9	Y	69					132

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1348	2	43	9	Y	39					175
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	12	1			228
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1469	2	50	9	Y	45	197	1			76
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	32	1	1041	2	Y	25					101
							28	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1533	2	124	9	Y	113	43	1			171
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1490	2	118	9	Y	107	172	1			106

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

11	1020	N	423	-0-	-597	-0-	406	2	17	9	Y	15					32
12	1147	N	608	-0-	-539	-0-	585	2	23	9	Y	21	8	1			45
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	706	2	31	9	Y	28	13	1			60
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7					67
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	870	2	54	9	Y	49	33	1			83
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	893	2	15	9	Y	14					97

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	Y	15					107
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	1	1			130
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	2	33	9	Y	30	2	1			158
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	2	Y	24					182
							26	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	2	Y	33	185	1			30
							36	9									
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	2	34	9	Y	31					61

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1927	2	64	9	Y	58	12	8			96
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	4	8			121
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					121
02	1708	N	1136	-0-	-572	-0-	1136	2			Y	-0-					121
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1855	2	3	9	Y	3	3	8			121
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-					121

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

11	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1563	2	23	9	Y	21					44
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1926	2	37	9	Y	34	12	1			66
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	Y	38	14	1			90
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	2	Y	10					100
							11	9									
03	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	11	1	1664	2	Y	54	32	1			122
							59	9									
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1424	2	22	9	Y	20					142

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	Y	5	5	8			158
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			158
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					160
02	1204	N	1018	-0-	-186	-0-	1014	2	4	9	Y	4					164
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3	2	8			165
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11					176

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8			83
12	589	N	230	-0-	-359	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	8			83
01	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					83
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					83
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					83
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2			Y	-0-					83

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1393	2	24	9	Y	22	60	1	4	8	50
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	4	8			55
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					56
02	1232	N	851	-0-	-381	-0-	851	2			Y	-0-					56
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	8			56
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			Y	-0-					56

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-						-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-						-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-						-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-						-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-						-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-						-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1						46
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-						46
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1588	2	1	9	N	1						47
02	1540	N	557	-0-	-983	-0-	557	2			N	-0-						47
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1597	2	18	9	N	16						63
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	N	7						70

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

11	1740	X	1197	-0-	-543	-0-	1182	2	15	9	Y	14						73
12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1058	2	13	9	Y	12						85
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	981	2	11	9	Y	10						95
02	1120	N	698	-0-	-422	-0-	677	2	21	9	Y	19						114
03	1085	N	700	-0-	-385	-0-	674	2	26	9	Y	24						138
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	884	2	24	9	Y	22						160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1867	2	12	9	Y	11					82
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1894	2	19	9	Y	17	2	1			97
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1906	2	20	9	Y	18	2	1			113
02	1764	N	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1292	2	Y	7					120
							8	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	11	1	1914	2	Y	25	3	1			142
							28	9									
04	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1740	2	32	9	Y	29					171

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	15	2	8			82
							17	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					82
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	307	2	30	9	Y	27					109
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	2	1	117	2	Y	16					125
							18	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	17					142
							19	9									
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					142

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	2					104
							2	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1179	2	Y	1					105
							1	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10					115
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	764	2	19	9	Y	17					132
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1258	2	52	9	Y	47					179
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1181	2	Y	50	175	1			54
							55	9									

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	Y	8	8	8			78
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	8			78
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					78
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-					78
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2	2	8			78
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					78

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1773	2	24	9	Y	22					78
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1971	2	30	9	Y	27	10	1			95
01	1891	N	468	-0-	-1423	-0-	448	2	20	9	Y	18	109	1			4
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					4
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2868	2	Y	31	9	1			26
							34	9									
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	2	1			45

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	Y	15	1	8			55
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	Y	15					70
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2075	2	12	9	Y	11					81
02	2800	N	2807	-0-	7	7	2797	2	10	9	Y	9					90
03	2259	N	2252	-0-	-7	-0-	2233	2	19	9	Y	17	1	8			106
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17					123

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	404	2	7	9	N	6					170
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	603	2	1	9	N	1					171
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	556	2	10	9	N	9					180
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	344	2	12	9	N	11					191
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	N	14					205
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21	164	1			62

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	2	22	9	Y	20	2	8			69
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2582	2	17	9	Y	15	1	8			83
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	Y	15					98
02	1428	N	1042	-0-	-386	-0-	1035	2	7	9	Y	6					104
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	1	8			121
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1444	2	19	9	Y	17					138

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	481	2	9	9	Y	8					37
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12					49
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	2	13	9	Y	12	1	1			60
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	5					65
							6	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	Y	11	1	1			75
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	399	2	74	9	Y	67					142

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1777	2	9	9	Y	8					119
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1893	2	14	9	Y	13	2	1			130
01	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1776	2	23	9	Y	21	3	1			148
02	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	58	1	1401	2	Y	10					158
							11	9									
03	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1865	2	30	9	Y	27	4	1			181
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1692	2	19	9	Y	17	176	1			22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	1	8			160
12	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1915	2	18	9	Y	16					176
01	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1637	2	21	9	Y	19					195
02	1764 N	1660	-0-	-104	-0-	1650	2	10	9	Y	9	179	1			25
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2085	2	19	9	Y	17					42
*04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	Y	22					64

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					7
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					7
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					7
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					7
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					7
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	2908	2	52	9	Y	47					102
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3033	2	76	9	Y	69	5	1			166
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2913	2	79	9	Y	72	8	1			230
02	2576 X	2106	-0-	-470	-0-	58	1	2008	2	Y	36	177	1			89
						40	9									
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2986	2	99	9	Y	90	13	1			166
04	2760 X	2659	-0-	-101	-0-	2565	2	94	9	Y	85	172	1			79

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	1655	-0-	-265	-0-	1626	2	29	9	Y	26					179
12	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	1521	2	21	9	Y	19	1	1			197
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	1452	2	21	9	Y	19	186	1			30
02	1540 N	1517	-0-	-23	-0-	76	1	1430	2	Y	10					40
						11	9									
03	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	11	1	1475	2	Y	24	1	1			63
						26	9									
04	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	1218	2	28	9	Y	25					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	Y	41	31	8			94
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1907	2	83	9	Y	75					169
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86	35	8			220
02	1792 N	1460	-0-	-332	-0-	1397	2	63	9	Y	57	32	8			245
03	1984 N	1335	-0-	-649	-0-	1254	2	81	9	Y	74	179	1			140
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1775	2	36	9	Y	33					173

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

11	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2785	2	25	9	Y	23					44
12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	2969	2	41	9	Y	37	2	1			79
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2852	2	75	9	Y	68	2	1			145
02	2436 N	2210	-0-	-226	-0-	72	1	2112	2	Y	24					169
						26	9									
03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	Y	47	195	1			21
						52	9									
*04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2746	2	26	9	Y	24					45

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

11	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1376	2	2	9	Y	2	2	8			29
12	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					29
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1440	2	7	9	Y	6					35
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					35
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1468	2	2	9	Y	2	1	8			36
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1298	2	75	9	Y	68					104

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1850	2	36	9	N	33					182
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	N	37					219
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1739	2	25	9	N	23	188	1			54
02	1316 N	1202	-0-	-114	-0-	1163	2	39	9	N	35					89
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1847	2	37	9	N	34					123
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36					159

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2217	2	15	9	Y	14					119
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2258	2	23	9	Y	21	2	1			138
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2271	2	29	9	Y	26	1	1			163
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2055	2	Y	25					188
						28	9									
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	2	Y	36	189	1			35
						40	9									
04	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2107	2	34	9	Y	31					66

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

11	1650 N	1073	-0-	-577	-0-	1070	2	3	9	Y	3					73
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	10					83
01	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1338	2	25	9	Y	23					106
02	1008 N	523	-0-	-485	-0-	520	2	3	9	Y	3					109
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16					125
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11					136

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2111	2	39	9	Y	35					106
12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1958	2	37	9	Y	34	1	8			139
01	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27					166
02	1988	N	779	-0-	-1209	-0-	761	2	18	9	Y	16					182
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1068	2	24	9	Y	22	1	8			203
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2241	2	23	9	Y	21	176	1			48

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

11	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1667	2	19	9	Y	17	187	1			-0-
12	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1212	-0-	-356	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1406	2	25	9	Y	23					23
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1447	2	29	9	Y	26					49

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					17
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					17
02	672	N	441	-0-	-231	-0-	441	2			N	-0-					17
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					17
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1323	2	3	9	Y	3					53
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	1	8			78
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	2	Y	19					97
							21	9									
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	7	1	1118	2	Y	13					110
							14	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	Y	11	2	8			119
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20					139

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

11	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	1137	2	2	9	Y	2	2	8			10
12	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1282	2	1	9	Y	1	1	8			10
01	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	2			Y	-0-					10
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					10
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			10
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39					49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	Y	20	2	8			143
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1478	2	32	9	Y	29					172
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1342	2	43	9	Y	39	2	8			209
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	2	23	9	Y	21	1	8			229
03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1353	2	30	9	Y	27	176	1			80
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1300	2	29	9	Y	26					106

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	173	1	1	8		28
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	Y	10	1	8				37
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	Y	21						58
02	840	N	43	-0-	-797	-0-	43	2			Y	-0-						58
03	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	2			Y	-0-						58
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-						58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	2	8			9
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					9
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					9
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-					9

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

11	690	X	479	-0-	-211	-0-	479	2			Y	-0-					142
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					142
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					142
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					142
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					142
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					142

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

11	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	240	1	11042	2	N	38					164
							42	9									
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	248	1	10995	2	N	22					186
							24	9									
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	248	1	10831	2	N	28					214
							31	9									
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	184	1	8259	2	N	47					261
							52	9									
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	248	1	9089	2	N	44	162	1			143
							48	9									
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	240	1	4835	2	N	50					193
							55	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1046	2	24	9	Y	22	1	8			169
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	Y	5					174
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	Y	29	2	8			201
02	1008	N	607	-0-	-401	-0-	606	2	1	9	Y	1					202
03	1054	N	699	-0-	-355	-0-	697	2	2	9	Y	2	118	1			86
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1					87

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					301
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	182	1			119
01	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2399	2	65	9	N	59					178
02	2296	N	1844	-0-	-452	-0-	1714	2	130	9	N	118					296
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2764	2	70	9	N	64	180	1			180
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2409	2	39	9	N	35					215

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3646	2	8	9	N	7					266
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3458	2	61	9	N	55					321
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3250	2	129	9	N	117	190	1			248
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1626	2	35	9	N	32					280
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3136	2	21	9	N	19					299
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2940	2	92	9	N	84	176	1			207

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	1989	-0-	-2781	-0-	192	1	1776	2	N	19					200
							21	9									
12	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	160	1	2766	2	N	38	180	1			58
							42	9									
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	N	82					140
							90	9									
02	3612	X	2710	-0-	-902	-0-	168	1	2497	2	N	41					181
							45	9									
03	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	240	1	3556	2	N	56					237
							62	9									
04	4590	X	3642	-0-	-948	-0-	240	1	3349	2	N	48	189	1			96
							53	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55	182	1			245
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2826	2	98	9	N	89					334
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2724	2	122	9	N	111	187	1			258
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1890	2	79	9	N	72					330
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3062	2	123	9	N	112					442
04	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2252	2	30	9	N	27	188	1			281

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	390	1	1577	2	N	53					195
							58	9									
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	490	1	1319	2	N	49	169	1			75
							54	9									
01	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	403	1	1338	2	N	58					133
							64	9									
02	1904	X	340	-0-	-1564	-0-	286	1	54	9	N	49					182
03	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	371	1	776	2	N	107					289
							118	9									
04	2040	X	1012	-0-	-1028	-0-	390	1	622	2	N	-0-					289

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4319	2	54	9	N	49					185
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3925	2	92	9	N	84					269
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4253	2	61	9	N	55					324
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2736	2	151	9	N	137	190	1			271
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4192	2	88	9	N	80	153	1			198
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3742	2	11	9	N	10					208

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

11	5580	X	5192	-0-	-388	-0-	750	1	4299	2	N	130					341
							143	9									
12	5766	X	4755	-0-	-1011	-0-	775	1	3962	2	N	16					357
							18	9									
01	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	775	1	2930	2	N	13	141	1			229
							14	9									
02	4844	X	2970	-0-	-1874	-0-	575	1	2305	2	N	82					311
							90	9									
03	5363	X	3973	-0-	-1390	-0-	775	1	3087	2	N	101					412
							111	9									
04	5190	X	3531	-0-	-1659	-0-	727	1	2671	2	N	121	187	1			346
							133	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	2414	2	74	9	N	67	187	1			129
12	2759	N	2128	-0-	-631	-0-	2058	2	70	9	N	64					193
01	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2420	2	89	9	N	81	203	1			71
02	2324	N	2219	-0-	-105	-0-	2155	2	64	9	N	58					129
03	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1892	2	51	9	N	46					175
04	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	2328	2	76	9	N	69					244

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8988	-0-	-162	-0-	750	1	8149	2	N	81					248
							89	9									
12	9610	X	8250	-0-	-1360	-0-	775	1	7353	2	N	111	192	1			167
							122	9									
01	9610	X	9422	-0-	-188	-0-	738	1	8574	2	N	100					267
							110	9									
02	8680	X	6729	-0-	-1951	-0-	550	1	6122	2	N	52					319
							57	9									
03	9424	X	9151	-0-	-273	-0-	763	1	8351	2	N	34					353
							37	9									
04	9120	X	8622	-0-	-498	-0-	725	1	7789	2	N	98	184	1			267
							108	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	29	1	4476	2	Y	101	7	8			135
							111	9									
12	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	29	1	3964	2	Y	110	174	1			71
							121	9									
01	4433	X	4402	-0-	-31	-0-	31	1	4250	2	Y	110	7	8			174
							121	9									
02	4060	X	2752	-0-	-1308	-0-	10	1	2691	2	Y	46	182	1	2	8	36
							51	9									
03	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4105	2	105	9	Y	95					131
04	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3877	2	86	9	Y	78	179	1			30

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	2452	2	63	9	N	57	169	1			92
12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2539	2	43	9	N	39					131
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2577	2	26	9	N	24					155
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2577	2	20	9	N	18					173
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	33	166	1			40
04	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	2460	2	59	9	N	54					94

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	240	1	4429	2	N	64	190	1			129
							70	9									
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	248	1	4560	2	N	64					193
							70	9									
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	248	1	4327	2	N	69					262
							76	9									
02	3892	X	3544	-0-	-348	-0-	224	1	3272	2	N	44	182	1			124
							48	9									
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	248	1	4440	2	N	68					192
							75	9									
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	240	1	4216	2	N	66					258
							73	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	240	1	2912	2	N	76					195
							84	9									
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	248	1	1875	2	N	48	192	1			51
							53	9									
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	248	1	1542	2	N	64					115
							70	9									
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	224	1	869	2	N	35					150
							39	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	47					197
							52	9									
*04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	240	1	1643	2	N	46	180	1			63
							51	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					17
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					17
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					17
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					17
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					17
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					17

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17	181	1			35
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1060	2	18	9	N	16					51
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1105	2	18	9	N	16	1	8			66
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	19	1	675	2	N	10	1	8			75
							11	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	17					92
							19	9									
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	20					112
							22	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

11	6480	X	6338	-0-	-142	-0-	6117	2	221	9	Y	201	173	1	8	8	102
12	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	6074	2	134	9	Y	122					224
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6249	2	263	9	Y	239	177	1	12	8	274
02	5768	X	4015	-0-	-1753	-0-	3943	2	72	9	Y	65	185	1	9	8	145
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6933	2	141	9	Y	128	176	1			97
*04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6404	2	179	9	Y	163					260

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7741	2	128	9	N	116	187	1			155
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7448	2	121	9	N	110					265
01	8246	X	7676	-0-	-570	-0-	7529	2	147	9	N	134	191	1			208
02	7336	X	6521	-0-	-815	-0-	6441	2	80	9	N	73					281
03	8122	X	8020	-0-	-102	-0-	7898	2	122	9	N	111	189	1			203
04	7860	X	6988	-0-	-872	-0-	6875	2	113	9	N	103					306

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5562	2	132	9	N	120	189	1			250
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5567	2	116	9	N	105	184	1			171
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5303	2	122	9	N	111					282
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5080	2	96	9	N	87					369
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5335	2	90	9	N	82	162	1			289
04	5220	X	5202	-0-	-18	-0-	5097	2	105	9	N	95					384

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	836	2	23	9	N	21					49
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	841	2	26	9	N	24					73
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					77
02	812	N	578	-0-	-234	-0-	25	1	538	2	N	14					91
							15	9									
03	868	N	100	-0-	-768	-0-	31	1	59	2	N	9					100
							10	9									
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	N	32					132
							35	9									

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

11	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	948	1	7096	2	N	378	571	1			183
							416	9									
12	9176	X	5596	-0-	-3580	-0-	400	1	4946	2	N	227	198	1			212
							250	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	952	1	8667	2	N	434	379	1			267
							477	9									
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	737	1	8117	2	N	342	380	1			229
							376	9									
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1054	1	9278	2	N	481	576	1			134
							529	9									
*04	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	1003	1	9180	2	N	461	367	1			228
							507	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	725	1	8948	2	N	337	195	1			395
							371	9									
12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	775	1	9025	2	N	411	384	1			422
							452	9									
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	775	1	8560	2	N	310	573	1			159
							341	9									
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	700	1	6563	2	N	305	192	1			272
							336	9									
03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	775	1	9063	2	N	309	185	1			396
							340	9									
*04	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	750	1	8351	2	N	365	387	1			374
							402	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	12245	-0-	12245	70463	144	1	11897	2	Y	185	362	1	3	8	105
						204	9									
12	T. A.	9521	-0-	9521	79984	142	1	9241	2	Y	125	2	8			228
						138	9									
01	T. A.	11781	-0-	11781	91765	134	1	11476	2	Y	155	181	1			202
						171	9									
02	100152 X	8387	-0-	-91765	-0-	102	1	8163	2	Y	111	181	1			132
						122	9									
03	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	79	1	11612	2	Y	175	180	1	3	8	124
						193	9									
04	12240 X	10843	-0-	-1397	-0-	10649	2	194	9	Y	176	185	1			115

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

11	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	1171	1	9026	2	N	352	371	1			105
						387	9									
12	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1228	1	9031	2	N	499	382	1			222
						549	9									
01	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	1143	1	8575	2	N	371	333	1			260
						408	9									
02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	899	1	8382	2	N	301	361	1			200
						331	9									
*03	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	1202	1	8957	2	N	316	378	1			138
						348	9									
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					138

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	236	1	1784	2	N	31					229
						34	9									
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	17	191	1			55
						19	9									
01	2201 X	1227	-0-	-974	-0-	216	1	987	2	N	22					77
						24	9									
02	1988 X	926	-0-	-1062	-0-	120	1	800	2	N	5					82
						6	9									
03	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	216	1	1028	2	N	32					114
						35	9									
*04	2040 X	1101	-0-	-939	-0-	240	1	835	2	N	24					138
						26	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	4821	-0-	4821	16376	4691	2	130	9	N	118	335	1			147
12	T. A.	3706	-0-	3706	20082	3567	2	139	9	N	126					273
01	T. A.	3535	-0-	3535	23617	3410	2	125	9	N	114	183	1			204
02	26003 X	2386	-0-	-23617	-0-	2328	2	58	9	N	53					257
03	3968 X	559	-0-	-3409	-0-	559	2			N	-0-					257
04	3840 X	511	-0-	-3329	-0-	511	2			N	-0-					257

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

11	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10841	2	141	9	N	128					265
12	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11008	2	221	9	N	201	181	1			285
01	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9175	2	389	9	N	354	400	1			239
02	7784 X	5454	-0-	-2330	-0-	5395	2	59	9	N	54					293
03	8618 X	6214	-0-	-2404	-0-	6190	2	24	9	N	22	190	1			125
*04	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10952	2	2	9	N	2					127

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

11	12240 X	7816	-0-	-4424	-0-	750	1	6865	2	N	183	189	1			169
						201	9									
12	13392 X	9186	-0-	-4206	-0-	725	1	8121	2	N	309	198	1			280
						340	9									
01	13392 X	12287	-0-	-1105	-0-	775	1	11278	2	N	213	200	1			293
						234	9									
02	12096 X	8495	-0-	-3601	-0-	450	1	7938	2	N	97	184	1			206
						107	9									
03	12338 X	9362	-0-	-2976	-0-	697	1	8488	2	N	161	187	1			180
						177	9									
04	12000 X	8726	-0-	-3274	-0-	740	1	7848	2	N	125	179	1			126
						138	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					98
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					98
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					98
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					98
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					98
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	N	43					113
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	N	39					152
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	N	25					177
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	173	2	43	9	N	39	188	1			28
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	192	2	48	9	N	44					72
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					117

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6					140
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6					146
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	104	2	8	9	N	7					153
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	127	2	6	9	N	5					158
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					160
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					130
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					147
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	2	14	9	N	13					160
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					177
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2					179
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5					184

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	N	16	187	1			27
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	872	2	18	9	N	16					43
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					60
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	602	2	12	9	N	11					71
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24					95
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14	9	N	13					108

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

11	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					158
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					158
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					158
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					158
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					158
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

11	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1356	3	25	9	N	23					150
12	3007	X	1559	-0-	-1448	-0-	1527	3	32	9	N	29					179
01	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1877	3	29	9	N	26					205
02	2716	X	1249	-0-	-1467	-0-	1242	3	7	9	N	6					211
03	2666	X	2010	-0-	-656	-0-	1980	3	30	9	N	27					238
*04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-	186	1			52

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

11	2760	X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3			N	-0-					116
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					116
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2396	3	22	9	N	20					136
02	1064	X	844	-0-	-220	-0-	844	3			N	-0-					136
*03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1653	3	18	9	N	16					152
04	3360	X	1731	-0-	-1629	-0-	1716	3	15	9	N	14					166

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1195	-0-	1195	5810	1195	3			N	-0-					7
12	14B2 EXT	1509	-0-	1509	7319	1509	3			N	-0-					7
01	14B2 EXT	1457	-0-	1457	8776	1457	3			N	-0-					7
02	14B2 EXT	225	-0-	225	9001	225	3			N	-0-					7
*03	9808 X	807	-0-	-9001	-0-	807	3			N	-0-					7
*04	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					7

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7681	3	118	9	N	107					200
12	7781 X	7356	-0-	-425	-0-	7311	3	45	9	N	41	199	1			42
01	7781 X	7471	-0-	-310	-0-	7471	3			N	-0-					42
02	7280 X	5010	-0-	-2270	-0-	5001	3	9	9	N	8					50
03	8060 X	7841	-0-	-219	-0-	7762	3	79	9	N	72					122
04	7800 X	6954	-0-	-846	-0-	6838	3	116	9	N	105					227

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					282
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5326	3	43	9	N	39	192	1			129
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5211	3	73	9	N	66					195
02	4872 X	2649	-0-	-2223	-0-	2619	3	30	9	N	27					222
*03	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6871	3	89	9	N	81	196	1			107
*04	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6272	3	94	9	N	85					192

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

11	4350 X	4138	-0-	-212	-0-	4072	3	66	9	N	60					292
12	4495 X	4428	-0-	-67	-0-	4355	3	73	9	N	66	193	1			165
01	4495 X	4436	-0-	-59	-0-	4357	3	79	9	N	72					237
02	4060 X	3203	-0-	-857	-0-	3150	3	53	9	N	48					285
*03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4699	3	64	9	N	58					343
*04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4422	3	68	9	N	62	190	1			215

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	45	1	2448	3	N	222	190	1			87
						244	9									
12	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	47	1	2387	3	N	-0-					87
01	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	47	1	2320	3	N	-0-					87
02	2436 N	1828	-0-	-608	-0-	42	1	1786	3	N	-0-					87
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	47	1	2526	3	N	-0-					87
04	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2246	3			N	-0-					87

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	3	48	9	N	44					187
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	3	25	9	N	23					210
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	3	25	9	N	23					233
02	1316 N	671	-0-	-645	-0-	670	3	1	9	N	1	195	1			39
03	1364 N	672	-0-	-692	-0-	669	3	3	9	N	3					42
04	1230 N	325	-0-	-905	-0-	325	3			N	-0-					42

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1196	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1098	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	N	1	1	8			90
12	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2	2	8			90
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2	9	N	2	2	8			90
02	1288 N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-					90
03	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1283	3	3	9	N	3	3	8			90
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	954	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1267	3	9	9	N	8					32
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					33
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			33
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	823	3	4	9	N	4					37
03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1205	3	17	9	N	15	2	8			50
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1135	3	14	9	N	13					63

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2777	3	43	9	N	39	9	8			184
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2851	3	30	9	N	27	179	1	11	8	21
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2820	3	55	9	N	50	11	8			60
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2317	3	34	9	N	31					91
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	2987	3	58	9	N	53	15	8			129
*04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2842	3	23	9	N	21					150

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1627	3	20	9	N	18	2	8			77
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1717	3	19	9	N	17	3	8			91
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	3	30	9	N	27	3	8			115
02	1540	N	994	-0-	-546	-0-	976	3	18	9	N	16	2	8			129
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1653	3	23	9	N	21	1	8			149
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1609	3	9	9	N	8					157

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15	1	8			45
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1296	3	8	9	N	7	2	8			50
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1274	3	15	9	N	14	2	8			62
02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	1028	3	11	9	N	10	3	8			69
03	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1223	3	10	9	N	9	2	8			76
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1147	3	13	9	N	12					88

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	3	15	9	N	14	1	8			161
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	N	15	115	1	5	8	56
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15	3	8			68
02	1204	N	896	-0-	-308	-0-	889	3	7	9	N	6	1	8			73
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	3	20	9	N	18	1	8			90
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	3	15	9	N	14					104

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1370	3	3	9	N	3	3	8			62
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1581	3	4	9	N	4	4	8			62
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	4	8			62
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5	5	8			62
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1478	3	4	9	N	4	4	8			62
04	1620	N	1307	-0-	-313	-0-	1307	3			N	-0-					62

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					59
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					59
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					59
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					59
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					59
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					59

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-			-0-
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-			-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	820	-0-	-140	-0-	794	3	26	9	N	24			128
12	961	N	834	-0-	-127	-0-	809	3	25	9	N	23			151
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	803	3	39	9	N	35			186
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	508	3	18	9	N	16			202
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25			227
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16			243

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					68
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					68
01	496	N	84	-0-	-412	-0-	84	3			N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

11	780	N	768	-0-	-12	-0-	766	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	696	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1176	N	938	-0-	-238	-0-	937	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2098	3	28	9	N	25	1	8			191
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1889	3	13	9	N	12	182	1			21
01	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1737	3	37	9	N	34	6	8			49
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7	2	8			54
03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1812	3	18	9	N	16	7	8			63
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1607	3	1	9	N	1					64

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

11	2550	N	517	-0-	-2033	-0-	514	3	3	9	N	3					160
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2801	3	79	9	N	72	189	1			43
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	3	69	9	N	63					106
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1783	3	57	9	N	52					158
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2582	3	59	9	N	54					212
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2408	3	116	9	N	105	187	1			130

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1900	3	39	9	N	35	4	8			128
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	3	53	9	N	48	25	8			151
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1971	3	62	9	N	56	7	8			200
02	1792	N	1348	-0-	-444	-0-	1340	3	8	9	N	7	2	8			205
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1939	3	46	9	N	42	8	8			239
04	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1876	3	23	9	N	21	186	1			74

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1579	3	26	9	N	24	6	8			135
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	3	33	9	N	30	8	8			157
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1665	3	10	9	N	9					166
02	1512	N	1266	-0-	-246	-0-	1246	3	20	9	N	18	2	8			182
03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1494	3	15	9	N	14	2	8			194
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	N	17					211

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2061	-0-	-1629	-0-	2025	3	36	9	N	33					76
12	3813	X	1419	-0-	-2394	-0-	1396	3	23	9	N	21					97
01	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	1029	3	19	9	N	17					114
02	2072	X	404	-0-	-1668	-0-	398	3	6	9	N	5					119
03	2139	X	488	-0-	-1651	-0-	488	3			N	-0-					119
04	2070	X	100	-0-	-1970	-0-	100	3			N	-0-					119

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1635	-0-	-855	-0-	1606	3	29	9	N	26	5	8			115
12	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1595	3	33	9	N	30	119	1	6	8	20
01	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	1641	3	45	9	N	41	7	8			54
02	1904	X	1151	-0-	-753	-0-	1145	3	6	9	N	5	1	8			58
03	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	1574	3	29	9	N	26	14	8			70
*04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	1446	3	22	9	N	20					90

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9229	-0-	-101	-0-	570	1	8503	3	N	142	191	1	20	8	185
							156	9									
12	9641	X	9489	-0-	-152	-0-	589	1	8483	3	N	379	193	1	149	8	222
							417	9									
01	9641	X	9142	-0-	-499	-0-	589	1	8469	3	N	76	3	8			295
							84	9									
02	8708	X	7856	-0-	-852	-0-	358	1	7344	3	N	140	188	1	9	8	238
							154	9									
03	9641	X	9331	-0-	-310	-0-	589	1	8496	3	N	224	193	1	44	8	225
							246	9									
04	9240	X	9223	-0-	-17	-0-	570	1	8514	3	N	126	196	1			155
							139	9									

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1877	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1854	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	1561	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1782	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

11	11250	X	10663	-0-	-587	-0-	10541	3	122	9	N	111	187	1	4	8	75
12	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10839	3	130	9	N	118	79	1	5	8	109
01	10819	X	10364	-0-	-455	-0-	10236	3	128	9	N	116	3	8			222
02	9940	X	8866	-0-	-1074	-0-	8779	3	87	9	N	79	4	8			297
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11065	3	139	9	N	126	194	1	4	8	225
04	10650	X	9720	-0-	-930	-0-	9631	3	89	9	N	81	193	1			113

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	900	1	5927	3	N	242	194	1	75	8	217
							266	9									
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	930	1	5870	3	N	288	193	1	131	8	181
							317	9									
01	6944	X	5791	-0-	-1153	-0-	918	1	4687	3	N	169	21	8			329
							186	9									
02	6300	X	905	-0-	-5395	-0-	650	1	255	9	N	232	189	1	57	8	315
03	6975	X	129	-0-	-6846	-0-	90	1	39	9	N	35	193	1	5	8	152
04	6750	X	3932	-0-	-2818	-0-	300	1	3548	3	N	76					228
							84	9									

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

11	10830	X	10104	-0-	-726	-0-	9929	3	175	9	N	159	191	1			83
12	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	10004	3	169	9	N	154	51	1			186
01	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9609	3	218	9	N	198	193	1			191
02	9800	X	9499	-0-	-301	-0-	9290	3	209	9	N	190	195	1			186
03	10447	X	9853	-0-	-594	-0-	9658	3	195	9	N	177	186	1			177
04	10110	X	9460	-0-	-650	-0-	9292	3	168	9	N	153	189	1			141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	174	1	709	3	N	25	7	8			18
							28	9									
12	930	X	850	-0-	-80	-0-	180	1	651	3	N	17	2	8			33
							19	9									
01	930	X	853	-0-	-77	-0-	180	1	667	3	N	5	1	8			37
							6	9									
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	166	1	476	3	N	21	7	8			51
							23	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	180	1	750	3	N	16	15	8			52
							18	9									
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	174	1	700	3	N	-0-					52

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

11	990	N	951	-0-	-39	-0-	949	3	2	9	N	2					122
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	946	3	37	9	N	34	137	1			19
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	908	3	36	9	N	33					52
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	3			N	-0-					52
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	975	3	13	9	N	12					64
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	841	3	20	9	N	18					82

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	726	1	2953	3	N	38	38	8			119
							42	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	750	1	2712	3	N	48	48	8			119
							53	9									
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	750	1	2777	3	N	53	53	8			119
							58	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	599	1	1709	3	N	53	53	8			119
							58	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	750	1	3126	3	N	66	66	8			119
							73	9									
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	726	1	2918	3	N	-0-					119

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	N	15					68
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1062	2	7	9	N	6					74
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1067	2	42	9	N	38					112
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	837	2	7	9	N	6					118
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1018	2	15	9	N	14					132
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	2	19	9	N	17					149

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	393	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	891	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2001	3	28	9	N	25	189	1	7	8	33
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2037	3	34	9	N	31	2	8			62
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2045	3	57	9	N	52	11	8			103
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	N	11	4	8			110
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	3	25	9	N	23	9	8			124
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	3	13	9	N	12					136

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1445	-0-	-715	-0-	1438	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1308	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	1094	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1344	N	347	-0-	-997	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1379	2	566	3	N	55	181	1	7	8	53
							61	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	753	2	1247	3	N	117	74	8			96
							129	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	490	2	1349	3	N	50	2	8			144
							55	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	329	2	1390	3	N	50	3	8			191
							55	9									
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1666	2	91	9	N	83	189	1	25	8	60
04	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	396	2	1173	3	N	12					72
							13	9									

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					112
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					112
01	3007	X	1326	-0-	-1681	-0-	1323	3	3	9	N	3	3	8			112
02	2380	X	123	-0-	-2257	-0-	120	3	3	9	N	3	3	8			112
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					112
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	58	58	8			-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

11	8460	X	7976	-0-	-484	-0-	7753	3	223	9	N	203	194	1			321
12	8556	X	7994	-0-	-562	-0-	7774	3	220	9	N	200	386	1			135
01	8556	X	7493	-0-	-1063	-0-	7287	3	206	9	N	187					322
02	7728	X	5843	-0-	-1885	-0-	5699	3	144	9	N	131	184	1			269
03	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	7435	3	168	9	N	153	187	1			235
04	7980	X	7463	-0-	-517	-0-	7275	3	188	9	N	171	192	1			214

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3904	-0-	-716	-0-	3865	3	39	9	N	35					86
12	4774	X	3581	-0-	-1193	-0-	3553	3	28	9	N	25					111
01	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3651	3	47	9	N	43					154
02	3640	X	2079	-0-	-1561	-0-	2065	3	14	9	N	13					167
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3844	3	12	9	N	11					178
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3501	3	36	9	N	33	183	1			28

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	12	180	1			77
							13	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-					77
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	5					82
							6	9									
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	16	1	521	2	N	9					91
							10	9									
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	31	1	725	2	N	5					96
							6	9									
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	30	1	657	2	N	8					104
							9	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					256
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					256
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	8	188	1			76
							9	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					76
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	20					96
							22	9									
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	8					104
							9	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	N	16	198	1			44
							18	9									
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	30	1	1379	2	N	18					62
							20	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					92
							33	9									
02	1400	N	866	-0-	-534	-0-	16	1	825	2	N	23					115
							25	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	37					152
							41	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1397	2	N	16					168
							18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	29	1	2491	2	N	49	191	1			124
							54	9									
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2192	2	N	39					163
							43	9									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2247	2	N	35					198
							39	9									
02	2324	N	1378	-0-	-946	-0-	16	1	1337	2	N	23					221
							25	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	32					253
							35	9									
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	30	1	2233	2	N	46	184	1			115
							51	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

11	60	N	43	-0-	-17	-0-	12	1	31	2	N	-0-					267
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					267
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					267
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	11	1	13	2	N	-0-					267
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	2					269
							2	9									
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					269

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

11	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	30	1	2137	2	N	15					130
							17	9									
12	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	18	1	1438	2	N	7					137
							8	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2696	2	N	20					157
							22	9									
02	2296	X	1720	-0-	-576	-0-	19	1	1693	2	N	7					164
							8	9									
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	31	1	2716	2	N	31					195
							34	9									
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	30	1	2204	2	N	25					220
							28	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	30	1	2219	2	N	28	179	1			131
							31	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	30					161
							33	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	43					204
							47	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	20	1	1901	2	N	22					226
							24	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2289	2	N	41					267
							45	9									
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	30	1	2118	2	N	33	183	1			117
							36	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	29	1	432	2	N	8					248
							9	9									
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	397	2	N	11	184	1			75
							12	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					75
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	17	1	222	2	N	4					79
							4	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					79
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	3					82
							3	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	30	1	2531	2	N	85					230
							94	9									
12	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	28	1	2326	2	N	62					292
							68	9									
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	29	1	2654	2	N	56	183	1			165
							62	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	21	1	2491	2	N	59					224
							65	9									
03	3100	N	3124	-0-	24	24	31	1	2962	2	N	119	189	1			154
							131	9									
*04	2939	N	2915	-0-	-24	-0-	30	1	2764	2	N	110					264
							121	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	24	188	1			71
							26	9									
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	30	1	886	2	N	9					80
							10	9									
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	884	2	N	25					105
							28	9									
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	16	1	621	2	N	6					111
							7	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	19					130
							21	9									
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	21					151
							23	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	30	1	2965	2	N	38					140
							42	9									
12	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	31	1	3015	2	N	32					172
							35	9									
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	31	1	3002	2	N	35					207
							39	9									
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	22	1	2500	2	N	20					227
							22	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	36					263
							40	9									
04	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	30	1	2942	2	N	36	192	1			107
							40	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	28					144
							31	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	31	1	388	2	N	7					151
							8	9									
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	13					164
							14	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	17	1	222	2	N	8					172
							9	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	10					182
							11	9									
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	17					199
							19	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	30	1	1156	2	N	10					72
							11	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	20					92
							22	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	15					107
							17	9									
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	22	1	910	2	N	13					120
							14	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	18					138
							20	9									
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	19					157
							21	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	40					206
							44	9									
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3042	2	N	43					249
							47	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	3002	2	N	41	188	1			102
							45	9									
02	2800	X	1954	-0-	-846	-0-	19	1	1911	2	N	22					124
							24	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	N	44					168
							48	9									
04	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	30	1	2918	2	N	47					215
							52	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

11	960	N	97	-0-	-863	-0-	17	1	80	2	N	-0-					238
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	31	1	202	2	N	-0-					238
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-					238
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					238
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	-0-					238
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-					238

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	30	1	3048	2	N	40					254
							44	9									
12	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	31	1	3142	2	N	49					303
							54	9									
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	31	1	3021	2	N	50					353
							55	9									
02	2996	X	2008	-0-	-988	-0-	20	1	1964	2	N	22	189	1			186
							24	9									
03	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	30	1	3110	2	N	57					243
							63	9									
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	30	1	3291	2	N	52					295
							57	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	30	1	965	2	N	46					166
							51	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	31	1	932	2	N	20					186
							22	9									
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	31	1	932	2	N	-0-					186
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	18	1	702	2	N	34					220
							37	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	-0-					220
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	23					243
							25	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

11	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	30	1	1404	2	N	24					194
							26	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	25					219
							28	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1461	2	N	25					244
							28	9									
02	1372	N	804	-0-	-568	-0-	18	1	774	2	N	11					255
							12	9									
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	31	1	1458	2	N	20					275
							22	9									
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	30	1	1371	2	N	18	174	1			119
							20	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

11	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	30	1	1327	2	N	-0-					148
12	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	31	1	1355	2	N	-0-					148
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	30					178
							33	9									
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	24	1	1191	2	N	15					193
							17	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1682	2	N	20					213
							22	9									
04	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	25	1	1241	2	N	24					237
							26	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	30	1	2013	2	N	22					240
							24	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	10					250
							11	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	61	196	1			115
							67	9									
02	1932	N	1430	-0-	-502	-0-	21	1	1403	2	N	5					120
							6	9									
03	2139	N	606	-0-	-1533	-0-	6	1	600	2	N	-0-					120
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	8					128
							9	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	30	1	1881	2	N	9					259
							10	9									
12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	31	1	1835	2	N	11					270
							12	9									
01	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	31	1	1830	2	N	12					282
							13	9									
02	1792	N	1228	-0-	-564	-0-	19	1	1178	2	N	28	186	1			124
							31	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	31	1	1942	2	N	38					162
							42	9									
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	N	10					172
							11	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	30	1	3544	2	N	33					182
							36	9									
12	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	31	1	3588	2	N	33					215
							36	9									
01	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	31	1	3541	2	N	34					249
							37	9									
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	23	1	2850	2	N	20					269
							22	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	N	82	187	1			164
							90	9									
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	N	35					199
							39	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	30	1	1350	2	N	18	180	1			105
							20	9									
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	31	1	1354	2	N	25					130
							28	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	N	22					152
							24	9									
02	1316	N	954	-0-	-362	-0-	18	1	922	2	N	13					165
							14	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	20					185
							22	9									
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	22					207
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	29	1	1207	2	N	6	186	1			164
							7	9									
12	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	31	1	1184	2	N	10					174
							11	9									
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1255	2	N	28					202
							31	9									
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	21	1	1038	2	N	12					214
							13	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	30					244
							33	9									
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	2	N	18					262
							20	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	30	1	2296	2	N	72	194	1			162
							79	9									
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	31	1	2306	2	N	48					210
							53	9									
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	31	1	2303	2	N	42					252
							46	9									
02	2240	N	1999	-0-	-241	-0-	21	1	1930	2	N	44	196	1			100
							48	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	50					150
							55	9									
04	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	30	1	2211	2	N	37					187
							41	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	55					208
							61	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	31	1	2836	2	N	43					251
							47	9									
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2840	2	N	19					270
							21	9									
02	2800	N	3011	-0-	211	211	23	1	2938	2	N	45	195	1			120
							50	9									
03	3100	N	3201	-0-	101	312	31	1	3080	2	N	82					202
							90	9									
*04	3000	N	2913	-0-	-87	225	30	1	2841	2	N	38					240
							42	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	883	-0-	-467	-0-	17	1	842	2	N	22					247
							24	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	31	1	786	2	N	5					252
							6	9									
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	31	1	798	2	N	5					257
							6	9									
02	812	N	448	-0-	-364	-0-	22	1	424	2	N	2					259
							2	9									
03	837	N	606	-0-	-231	-0-	31	1	572	2	N	3					262
							3	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-					262

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	15					112
							17	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	25					137
							28	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	23					160
							25	9									
02	1120	N	600	-0-	-520	-0-	17	1	577	2	N	5					165
							6	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	14					179
							15	9									
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	29	1	1021	2	N	18					197
							20	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	16					183
							18	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	17					200
							19	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	31	1	1116	2	N	15					215
							17	9									
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	24	1	975	2	N	15					230
							17	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	N	11					241
							12	9									
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	30	1	1052	2	N	5					246
							6	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	13					303
							14	9									
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	28					331
							31	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	40	184	1			187
							44	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	24	1	1614	2	N	25					212
							28	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1719	2	N	35					247
							39	9									
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	30	1	1619	2	N	10					257
							11	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	57					300
							63	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	68	194	1			174
							75	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	2	N	59					233
							65	9									
02	1372	N	1170	-0-	-202	-0-	23	1	1106	2	N	37					270
							41	9									
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	31	1	1379	2	N	28					298
							31	9									
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	30	1	1289	2	N	69	189	1			178
							76	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	30	1	3069	2	N	126	189	1			238
							139	9									
12	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	24	1	2995	2	N	59					297
							65	9									
01	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	31	1	3240	2	N	148	188	1			257
							163	9									
02	3136	X	2604	-0-	-532	-0-	24	1	2529	2	N	46					303
							51	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	31	1	3352	2	N	134	190	1			247
							147	9									
04	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	30	1	3208	2	N	41					288
							45	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	30	1	1771	2	N	25	193	1			89
							28	9									
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	31	1	1710	2	N	25					114
							28	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	25					139
							28	9									
02	1708	N	1328	-0-	-380	-0-	19	1	1289	2	N	18					157
							20	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1908	2	N	16					173
							18	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	5					178
							6	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

11	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	30	1	2928	2	N	46					262
							51	9									
12	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	31	1	3021	2	N	52					314
							57	9									
01	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	31	1	2903	2	N	68	192	1			190
							75	9									
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	20	1	2437	2	N	28					218
							31	9									
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	31	1	2903	2	N	47					265
							52	9									
04	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	30	1	2754	2	N	60	185	1			140
							66	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	30	1	2406	2	N	27	193	1			122
							30	9									
12	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	31	1	2306	2	N	25					147
							28	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	15					162
							17	9									
02	2296	N	1552	-0-	-744	-0-	18	1	1525	2	N	8					170
							9	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	30					200
							33	9									
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	18					218
							20	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	N	37					137
							41	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	37					174
							41	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	41					215
							45	9									
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-	22	1	1250	2	N	10					225
							11	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	2	N	47	190	1			82
							52	9									
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	30	1	1469	2	N	32					114
							35	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	N	40					160
							44	9									
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					190
							33	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	32					222
							35	9									
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	24	1	1003	2	N	25					247
							28	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	13					260
							14	9									
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	30	1	1375	2	N	2					262
							2	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	30	1	1571	2	N	22					127
							24	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	18					145
							20	9									
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	31	1	1579	2	N	20					165
							22	9									
02	1512	N	1170	-0-	-342	-0-	24	1	1131	2	N	14					179
							15	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	13					192
							14	9									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	30	1	1522	2	N	10					202
							11	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7476	-0-	-1374	-0-	30	1	7432	2	N	13					430
							14	9									
12	9114	X	6702	-0-	-2412	-0-	31	1	6618	2	N	48					478
							53	9									
01	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	31	1	6312	2	N	132	180	1			430
							145	9									
02	6972	X	4294	-0-	-2678	-0-	24	1	4235	2	N	32					462
							35	9									
03	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	31	1	6487	2	N	43	181	1			324
							47	9									
04	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	30	1	5346	2	N	10					334
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3218	-0-	-52	-0-	30	1	3129	2	N	54					339
							59	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	65					404
							72	9									
01	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	31	1	3191	2	N	55					459
							61	9									
02	2996	X	1527	-0-	-1469	-0-	18	1	1488	2	N	19	176	1			302
							21	9									
03	3472	X	1734	-0-	-1738	-0-	30	1	1671	2	N	30					332
							33	9									
04	3360	X	1169	-0-	-2191	-0-	29	1	1123	2	N	15					347
							17	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	-0-					240
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	N	-0-					240
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-					240
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					240
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	25					265
							28	9									
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					265

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	30	1	1164	2	N	105	185	1			217
							116	9									
12	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	31	1	1131	2	N	33					250
							36	9									
01	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	31	1	1101	2	N	27					277
							30	9									
02	1232	N	912	-0-	-320	-0-	23	1	878	2	N	10					287
							11	9									
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	31	1	1048	2	N	7					294
							8	9									
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	30	1	946	2	N	-0-					294

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	29	1	3149	2	N	46					224
							51	9									
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2983	2	N	43					267
							47	9									
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	31	1	3101	2	N	53					320
							58	9									
02	2968	X	2338	-0-	-630	-0-	22	1	2294	2	N	20	178	1			162
							22	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	30	1	3261	2	N	65					227
							72	9									
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	30	1	3160	2	N	47					274
							52	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	30	1	1504	2	N	34					338
							37	9									
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	31	1	1573	2	N	44					382
							48	9									
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	31	1	1541	2	N	87	181	1			288
							96	9									
02	1456	N	1131	-0-	-325	-0-	20	1	1108	2	N	3					291
							3	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	N	12					303
							13	9									
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	2	N	63	174	1			192
							69	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

11	7140	X	7122	-0-	-18	-0-	30	1	6992	2	N	91	186	1			434
							100	9									
12	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	31	1	7137	2	N	46					480
							51	9									
01	7409	X	7365	-0-	-44	-0-	31	1	7178	2	N	142	359	1			263
							156	9									
02	6692	X	4422	-0-	-2270	-0-	21	1	4377	2	N	22					285
							24	9									
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	31	1	7737	2	N	71					356
							78	9									
*04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	30	1	7241	2	N	88	174	1			270
							97	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	30	1	2510	2	N	25					402
							28	9									
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	31	1	2711	2	N	47					449
							52	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	31	1	2728	2	N	28					477
							31	9									
02	2408	N	1626	-0-	-782	-0-	22	1	1558	2	N	42	364	1			155
							46	9									
03	3100	N	3199	-0-	99	99	31	1	3081	2	N	79					234
							87	9									
*04	2913	N	2814	-0-	-99	-0-	30	1	2766	2	N	16					250
							18	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	30	1	3544	2	N	104	180	1			280
							114	9									
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	31	1	3214	2	N	80					360
							88	9									
01	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	31	1	3197	2	N	76					436
							84	9									
02	3248	X	2103	-0-	-1145	-0-	17	1	2056	2	N	27	187	1			276
							30	9									
03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	31	1	3349	2	N	71					347
							78	9									
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	29	1	3207	2	N	79	182	1			244
							87	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	29	1	1823	2	N	22	180	1			252
							24	9									
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	40					292
							44	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	42					334
							46	9									
02	1764	N	1431	-0-	-333	-0-	18	1	1396	2	N	15					349
							17	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2169	2	N	51					400
							56	9									
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	35					435
							39	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

11	2010	X	198	-0-	-1812	-0-	30	1	168	2	N	-0-					377
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	2	N	-0-					377
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	5					382
							6	9									
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	17	1	1752	2	N	-0-					382
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2675	2	N	6					388
							7	9									
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	30	1	1803	2	N	-0-					388

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

11	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	30	1	3421	2	N	49					454
							54	9									
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	31	1	3479	2	N	51					505
							56	9									
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	31	1	3371	2	N	106	381	1			230
							117	9									
02	3332	X	2733	-0-	-599	-0-	23	1	2664	2	N	42					272
							46	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	31	1	3645	2	N	53					325
							58	9									
04	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	30	1	3391	2	N	25					350
							28	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					455
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					455
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

11	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	30	1	4199	2	N	84	176	1			292
							92	9									
12	4805	X	4187	-0-	-618	-0-	28	1	4073	2	N	78					370
							86	9									
01	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	31	1	4262	2	N	90	183	1			277
							99	9									
02	4088	X	3047	-0-	-1041	-0-	17	1	2995	2	N	32					309
							35	9									
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4386	2	N	105	183	1			231
							116	9									
04	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	29	1	4187	2	N	81					312
							89	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1063	-0-	-2237	-0-	30	1	1033	2	N	-0-					335
12	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	31	1	1955	2	N	17					352
							19	9									
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	N	146					498
							161	9									
02	3052	X	2633	-0-	-419	-0-	21	1	2512	2	N	91	188	1			401
							100	9									
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	31	1	3573	2	N	147					548
							162	9									
*04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3219	2	N	136	371	1			313
							150	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	30	1	1645	2	N	25					313
							28	9									
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	29	1	1354	2	N	22					335
							24	9									
01	1891	N	138	-0-	-1753	-0-	10	1	128	2	N	-0-					335
02	1596	N	62	-0-	-1534	-0-	14	1	48	2	N	-0-					335
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	2	1	3	2	N	-0-					335
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	15	1	24	2	N	-0-					335

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

11	3000	X	2332	-0-	-668	-0-	30	1	2263	2	N	35	180	1			171
							39	9									
12	3100	X	2449	-0-	-651	-0-	31	1	2367	2	N	46					217
							51	9									
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	31	1	2358	2	N	41					258
							45	9									
02	2800	X	1579	-0-	-1221	-0-	75	1	1493	2	N	10					268
							11	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	263	1	2877	2	N	36					304
							40	9									
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	247	1	2689	2	N	39	174	1			169
							43	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

11	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	1			N	-0-					304
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					304
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					304
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					304
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	70					374
							77	9									
*04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	N	42					416
							46	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					449
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					449
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					449
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	23	1	94	2	N	-0-					449
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	31	1	63	2	N	-0-					449
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	30	1	66	2	N	-0-					449

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	30	1	3891	2	N	110	357	1			276
							121	9									
12	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	31	1	4276	2	N	119					395
							131	9									
01	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	31	1	4254	2	N	158	177	1			376
							174	9									
02	4200	X	2813	-0-	-1387	-0-	18	1	2734	2	N	55	182	1			249
							61	9									
03	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	31	1	4401	2	N	89					338
							98	9									
04	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	29	1	3959	2	N	106	181	1			263
							117	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

11	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	30	1	3697	2	N	139	195	1			269
							153	9									
12	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	29	1	3686	2	N	109					378
							120	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	135	185	1			328
							149	9									
02	3696	X	2660	-0-	-1036	-0-	20	1	2585	2	N	50	178	1			200
							55	9									
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	31	1	4128	2	N	124					324
							136	9									
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	29	1	3765	2	N	135	190	1			269
							149	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

11	720	N	619	-0-	-101	-0-	30	1	580	2	N	8					336
							9	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	7					343
							8	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	17	172	1			188
							19	9									
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	19	1	438	2	N	2					190
							2	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					190
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	20	1	316	2	N	-0-					190

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

11	2850	X	2132	-0-	-718	-0-	30	1	2066	2	N	33					227
							36	9									
12	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	31	1	2316	2	N	41					268
							45	9									
01	2945	X	2212	-0-	-733	-0-	30	1	2138	2	N	40					308
							44	9									
02	2660	X	1619	-0-	-1041	-0-	77	1	1530	2	N	11	177	1			142
							12	9									
03	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	222	1	2369	2	N	39					181
							43	9									
*04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	218	1	2331	2	N	38					219
							42	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	30	1	4189	2	N	52	188	1			300
							57	9									
12	5859	X	1765	-0-	-4094	-0-	22	1	1743	2	N	-0-					300
01	5859	X	2601	-0-	-3258	-0-	30	1	2571	2	N	-0-					300
02	5292	X	3798	-0-	-1494	-0-	23	1	3751	2	N	22					322
							24	9									
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	31	1	7922	2	N	88					410
							97	9									
*04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	30	1	6186	2	N	105					515
							116	9									

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	30	1	2087	2	N	76					354
							84	9									
12	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	31	1	2027	2	N	69					423
							76	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	31	1	2005	2	N	80	177	1			326
							88	9									
02	2044	N	1479	-0-	-565	-0-	20	1	1424	2	N	32					358
							35	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	98	182	1			274
							108	9									
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	29	1	2055	2	N	89					363
							98	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	30	1	3238	2	N	69	191	1			171
							76	9									
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	31	1	3491	2	N	88					259
							97	9									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	89	182	1			166
							98	9									
02	1988	X	1764	-0-	-224	-0-	16	1	1706	2	N	38					204
							42	9									
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	65					269
							72	9									
*04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	30	1	2552	2	N	55					324
							61	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2400	-0-	-660	-0-	30	1	2287	2	N	75	180	1			432
							83	9									
12	3162	X	2249	-0-	-913	-0-	31	1	2152	2	N	60					492
							66	9									
01	3162	X	2303	-0-	-859	-0-	31	1	2211	2	N	55					547
							61	9									
02	2856	X	1764	-0-	-1092	-0-	86	1	1666	2	N	11	173	1			385
							12	9									
03	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	229	1	2455	2	N	-0-					385
*04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	224	1	2408	2	N	61	176	1			270
							67	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					291
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	N	28					319
							31	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	30	1	3966	2	N	40					526
							44	9									
12	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	31	1	3821	2	N	68					594
							75	9									
01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	31	1	3820	2	N	179	361	1			412
							197	9									
02	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	22	1	2883	2	N	84	177	1			319
							92	9									
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	31	1	4027	2	N	64					383
							70	9									
04	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	30	1	3760	2	N	91	190	1			284
							100	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					224
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	7					231
							8	9									
01	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	-0-					231
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	2	N	-0-					231
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	31	1	10047	2	N	38					269
							42	9									
*04	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	30	1	15803	2	N	114					383
							125	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	2	N	87	190	1			283
							96	9									
12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	31	1	8005	2	N	125					408
							138	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	31	1	7675	2	N	18					426
							20	9									
02	4480	X	3943	-0-	-537	-0-	24	1	3898	2	N	19					445
							21	9									
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	31	1	7593	2	N	31	188	1			288
							34	9									
*04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	30	1	7378	2	N	32					320
							35	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

11	720	X	532	-0-	-188	-0-	30	1	502	2	N	-0-					391
12	620	X	565	-0-	-55	-0-	29	1	536	2	N	-0-					391
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-					391
02	504	X	393	-0-	-111	-0-	23	1	370	2	N	-0-					391
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					391
04	570	X	402	-0-	-168	-0-	30	1	372	2	N	-0-					391

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	N	90	177	1			204
							99	9									
12	2263	X	317	-0-	-1946	-0-	3	1	314	2	N	-0-					204
01	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	25	1	2018	2	N	107					311
							118	9									
02	2044	X	1962	-0-	-82	-0-	16	1	1878	2	N	62	178	1			195
							68	9									
03	3100	N	3704	-0-	604	604	26	1	3538	2	N	127	180	1			142
							140	9									
*04	2618	N	2014	-0-	-604	-0-	20	1	1887	2	N	97					239
							107	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	30	1	5893	2	N	183	191	1			462
							201	9									
12	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	31	1	6045	2	N	134	383	1			213
							147	9									
01	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	31	1	5767	2	N	131					344
							144	9									
02	5712	X	3447	-0-	-2265	-0-	21	1	3328	2	N	89	201	1			232
							98	9									
03	6324	X	5024	-0-	-1300	-0-	31	1	4965	2	N	25					257
							28	9									
04	6120	X	4254	-0-	-1866	-0-	30	1	4188	2	N	33					290
							36	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	30	1	4493	2	N	195	186	1			461
							215	9									
12	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	31	1	4508	2	N	198	376	1			283
							218	9									
01	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	31	1	4315	2	N	199	184	1			298
							219	9									
02	4452	X	3069	-0-	-1383	-0-	21	1	2886	2	N	147					445
							162	9									
03	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	31	1	4401	2	N	186	385	1			246
							205	9									
04	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	30	1	3936	2	N	170	188	1			228
							187	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8039	-0-	-1261	-0-	29	1	7775	2	N	214	357	1			84
							235	9									
12	9610	X	8455	-0-	-1155	-0-	31	1	8139	2	N	259	179	1			164
							285	9									
01	9610	X	7329	-0-	-2281	-0-	28	1	7099	2	N	184	176	1			172
							202	9									
02	7700	X	5018	-0-	-2682	-0-	15	1	4873	2	N	118					290
							130	9									
03	8463	X	7231	-0-	-1232	-0-	28	1	7015	2	N	171	176	1			285
							188	9									
04	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	28	1	7096	2	N	199	180	1			304
							219	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	30 125	1 9	4558	2	N	114	189	1			229
12	4774	X	4587	-0-	-187	-0-	31 131	1 9	4425	2	N	119					348
01	4774	X	4547	-0-	-227	-0-	31 140	1 9	4376	2	N	127	191	1			284
02	4396	X	2948	-0-	-1448	-0-	19 48	1 9	2881	2	N	44					328
03	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	31 140	1 9	4573	2	N	127	179	1			276
04	4710	X	3808	-0-	-902	-0-	29 91	1 9	3688	2	N	83	188	1			171

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

11	6300	X	6126	-0-	-174	-0-	30 180	1 9	5916	2	N	164	177	1			325
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	31 215	1 9	6421	2	N	195	176	1			344
01	6324	X	6101	-0-	-223	-0-	31 188	1 9	5882	2	N	171	364	1			151
02	5712	X	5040	-0-	-672	-0-	22 139	1 9	4879	2	N	126					277
03	6665	X	5690	-0-	-975	-0-	31 161	1 9	5498	2	N	146	176	1			247
04	6450	X	5543	-0-	-907	-0-	30 173	1 9	5340	2	N	157	180	1			224

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	30 76	1 9	2800	2	N	69	192	1			240
12	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	31 86	1 9	2743	2	N	78					318
01	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	31 119	1 9	3003	2	N	108	192	1			234
02	2884	X	2472	-0-	-412	-0-	17 107	1 9	2348	2	N	97	197	1			134
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	29 182	1 9	3597	2	N	165					299
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	30 152	1 9	3202	2	N	138	192	1			245

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					429
12	217	X	100	-0-	-117	-0-	24	1	76	2	N	-0-					429
01	217	X	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	N	-0-					429
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					429
03	155	X	89	-0-	-66	-0-	19	1	70	2	N	-0-					429
04	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-					429

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	28	1	1771	2	N	100	174	1			328
							110	9									
12	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	31	1	1688	2	N	99	174	1			253
							109	9									
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	31	1	1602	2	N	98	177	1			174
							108	9									
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	22	1	1294	2	N	72					246
							79	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	2	N	197					443
							217	9									
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	110	171	1			382
							121	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	29	1	4729	2	N	58					442
							64	9									
12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	31	1	4455	2	N	103	188	1			357
							113	9									
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	31	1	4383	2	N	47					404
							52	9									
02	4508	X	3515	-0-	-993	-0-	21	1	3452	2	N	38					442
							42	9									
03	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	31	1	4736	2	N	57					499
							63	9									
04	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	30	1	4312	2	N	28	172	1			355
							31	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	29	1	6122	2	N	181					447
							199	9									
12	7068	X	4956	-0-	-2112	-0-	29	1	4814	2	N	103	385	1			165
							113	9									
01	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	31	1	5251	2	N	106					271
							117	9									
02	5936	X	3626	-0-	-2310	-0-	19	1	3511	2	N	87	197	1			161
							96	9									
03	6572	X	5418	-0-	-1154	-0-	31	1	5279	2	N	98					259
							108	9									
04	6360	X	4154	-0-	-2206	-0-	30	1	4050	2	N	67	194	1			132
							74	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	30	1	2762	2	N	76	168	1			233
							84	9									
12	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	31	1	2822	2	N	78					311
							86	9									
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	31	1	2648	2	N	55					366
							61	9									
02	2884	X	1863	-0-	-1021	-0-	21	1	1814	2	N	25	180	1			211
							28	9									
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	31	1	2799	2	N	74					285
							81	9									
04	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	29	1	2727	2	N	103	147	1			241
							113	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	30 55	1 9	3375	2	N	50	198	1			453
12	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	31 35	1 9	3377	2	N	32	191	1			294
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	31 83	1 9	3285	2	N	75					369
02	3220	X	2443	-0-	-777	-0-	24 46	1 9	2373	2	N	42					411
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	31 242	1 9	3224	2	N	220	359	1			272
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	30 76	1 9	3102	2	N	69					341

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	30 134	1 9	1272	2	N	122	191	1			419
12	1488	N	698	-0-	-790	-0-	23 37	1 9	638	2	N	34					453
01	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	17 1	1 9	262	2	N	1					454
02	1344	N	651	-0-	-693	-0-	23 111	1 9	517	2	N	101	189	1			366
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29 136	1 9	963	2	N	124	186	1			304
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25 37	1 9	663	2	N	34					338

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	30 70	1 9	3784	2	N	64					385
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	31 128	1 9	4206	2	N	116	194	1			307
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	31 111	1 9	3934	2	N	101					408
02	3640	X	2817	-0-	-823	-0-	21 36	1 9	2760	2	N	33					441
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	31 197	1 9	5997	2	N	179	196	1			424
*04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	30 114	1 9	5429	2	N	104	196	1			332

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	30 172	1 9	2988	2	N	156	193	1			284
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	31 171	1 9	2994	2	N	155	195	1			244
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	31 134	1 9	2638	2	N	122	190	1			176
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	23 452	1 9	2398	2	N	411	190	1			397
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	31 768	1 9	2705	2	N	698	778	1			317
04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	30 446	1 9	2565	2	N	405	190	1			532

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1608	-0-	-1362	-0-	27	1	1523	2	N	53	189	1			188
							58	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	31	1	2775	2	N	111					299
							122	9									
01	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	30	1	2149	2	N	48	185	1			162
							53	9									
02	2296	X	1052	-0-	-1244	-0-	18	1	1021	2	N	12					174
							13	9									
03	2914	X	2167	-0-	-747	-0-	31	1	2023	2	N	103					277
							113	9									
04	2820	X	2295	-0-	-525	-0-	30	1	2188	2	N	70					347
							77	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	30	1	1598	2	N	60					350
							66	9									
12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	31	1	1615	2	N	42					392
							46	9									
01	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	31	1	1601	2	N	35					427
							39	9									
02	1568	N	1358	-0-	-210	-0-	22	1	1249	2	N	79	189	1			317
							87	9									
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	31	1	1617	2	N	48					365
							53	9									
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	30	1	1491	2	N	27					392
							30	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	2	N	128	383	1			105
							141	9									
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6176	2	N	96					201
							106	9									
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	31	1	5404	2	N	83	199	1			85
							91	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	20	1	3183	2	N	48					133
							53	9									
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	79					212
							87	9									
*04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	30	1	5224	2	N	111	194	1			129
							122	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3011	-0-	-679	-0-	30	1	2870	2	N	101	186	1			297
							111	9									
12	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	31	1	3444	2	N	65					362
							72	9									
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	31	1	3432	2	N	130					492
							143	9									
02	3332	X	2207	-0-	-1125	-0-	22	1	2101	2	N	76	190	1			378
							84	9									
03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	31	1	3268	2	N	141	197	1			322
							155	9									
04	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	30	1	3111	2	N	112	175	1			259
							123	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9574	-0-	-1496	-0-	687	1	8737	2	N	136	187	1			419
							150	9									
12	11439	X	7504	-0-	-3935	-0-	544	1	6816	2	N	131	196	1			354
							144	9									
01	11439	X	7938	-0-	-3501	-0-	686	1	7095	2	N	143	193	1			304
							157	9									
02	8932	X	6615	-0-	-2317	-0-	592	1	5912	2	N	101					405
							111	9									
03	9889	X	7134	-0-	-2755	-0-	582	1	6443	2	N	99	188	1			316
							109	9									
04	9570	X	7907	-0-	-1663	-0-	750	1	7040	2	N	106	189	1			233
							117	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					237
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-					237
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					237
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					237
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

11	9180	X	4940	-0-	-4240	-0-	30	1	4848	2	N	56	184	1			460
							62	9									
12	10912	X	4911	-0-	-6001	-0-	31	1	4828	2	N	47					507
							52	9									
01	10912	X	6386	-0-	-4526	-0-	31	1	6278	2	N	70	187	1			390
							77	9									
02	9856	X	3600	-0-	-6256	-0-	23	1	3555	2	N	20					410
							22	9									
03	9548	X	6558	-0-	-2990	-0-	31	1	6439	2	N	80	176	1			314
							88	9									
*04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	30	1	7041	2	N	55					369
							61	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

11	9960	X	8288	-0-	-1672	-0-	29	1	8149	2	N	100	196	1			154
							110	9									
12	10292	X	7191	-0-	-3101	-0-	31	1	7076	2	N	76					230
							84	9									
01	10292	X	7442	-0-	-2850	-0-	31	1	7278	2	N	121	198	1			153
							133	9									
02	8008	X	5035	-0-	-2973	-0-	19	1	4924	2	N	84					237
							92	9									
03	8556	X	8001	-0-	-555	-0-	31	1	7816	2	N	140					377
							154	9									
04	8280	X	7522	-0-	-758	-0-	30	1	7320	2	N	156	191	1			342
							172	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5908	-0-	-872	-0-	29 63	1 9	5816	2	N	57	193	1			81
12	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	31 59	1 9	6420	2	N	54					135
01	7006	X	5258	-0-	-1748	-0-	28 52	1 9	5178	2	N	47					182
02	5740	X	3328	-0-	-2412	-0-	22 39	1 9	3267	2	N	35					217
03	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	31 87	1 9	5925	2	N	79	189	1			107
*04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	6269	2	N	78					185

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					150
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					150
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					150
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					150
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					150
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	315	2	15	9	N	14					47
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	233	2	55	9	N	50					97
*12	310	N	217	-0-	-93	-0-	167	2	50	9	N	45					142
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	168	2	31	9	N	28					170
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					127
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					127
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					48
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					48
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					48
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					48
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					48
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			204
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	177	7			173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	135	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	N	10	344	7			184
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2464	2	26	9	N	24					208
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2465	2	35	9	N	32	176	1			64
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	N	22					86
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2021	2	99	9	N	90					176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1541	2	32	9	N	29	193	1	355	7	24
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1581	2	39	9	N	35					59
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	2	31	9	N	28					87
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	N	30					117
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2207	2	52	9	N	47					227
12	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1258	2	51	9	N	46	190	1			83
01	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1263	2	28	9	N	25					108
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1090	2	53	9	N	48					156
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	679	2	30	9	N	27					183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1675	2	144	9	N	131					241
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					241
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					241
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					241
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					241
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					241

ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2416	2	41	9	N	37	177	1	213	7	91
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					135
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26					161
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					188
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2501	2	32	9	N	29					217
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	N	2533	-0-	-299	-0-	2505	2	28	9	N	25	47	7			189
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2750	2	6	9	N	5					194
01	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4260	2	30	9	N	27					221
02	4443	X	3253	-0-	-1190	-0-	3235	2	18	9	N	16					237
03	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	2437	2	30	9	N	27					264
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					264

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35	186	7			224
12	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1866	2	19	9	N	17					241
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	N	24	197	1			68
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	2	22	9	N	20					88
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1088	2	26	9	N	24	184	7			286
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1140	2	25	9	N	23					309
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5	57	1			257
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2038	2	57	9	N	52					309
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1612	2	31	9	N	28					337
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1	50	7	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	142	7			161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	154	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1555	2	40	9	N	36	198	7			219
12	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1771	2	57	9	N	52	192	1			79
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1722	2	41	9	N	37					116
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	N	13					129
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2331	2	67	9	N	61					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16	163	1	347	7	153
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1776	2	34	9	N	31					184
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1707	2	63	9	N	57	153	1			88
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6					94
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1	70	7	4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	N	15	161	7			59
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	2	24	9	N	22					81
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30					111
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1225	2	23	9	N	21					132
*03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2472	2	44	9	N	40					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1232	2	11	9	N	10	11	7			180
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1206	2	14	9	N	13					193
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	N	14	115	1			92
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	N	21					113
*03	3100	N	4441	-0-	1341	1341	4430	2	11	9	N	10					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1341					N	NO RPT					123

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	967	2	13	9	N	12	125	7			233
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	996	2	22	9	N	20					253
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20	215	1			58
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	2	11	9	N	10					68
*03	3100	N	3929	-0-	829	829	3928	2	1	9	N	1					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	829					N	NO RPT					69

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	73	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1168	2	28	9	N	25					208
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	2	58	9	N	53					261
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1189	2	44	9	N	40	190	1			111
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	9	N	22					133
*03	3100	N	4453	-0-	1353	1353	4453	2			N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1353					N	NO RPT					133

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2801	2	34	9	N	31	62	7			139
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2920	2	33	9	N	30					169
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2999	2	53	9	N	48					217
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	N	15					232
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2406	2	17	9	N	15					247
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

11	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2400	2	34	9	N	31	75	7			149
12	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2488	2	48	9	N	44					193
01	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2476	2	45	9	N	41	171	1			63
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					85
*03	3100	N	3136	-0-	36	36	3097	2	39	9	N	35					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					120

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1165	2	20	9	N	18	236	7			227
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1209	2	28	9	N	25	192	1			60
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					74
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	N	5					79
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1280	2	62	9	N	56					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2309	2	12	9	N	11	23	1	204	7	31
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2075	2	10	9	N	9					40
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	23	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

11	5970	X	4630	-0-	-1340	-0-	4378	2	252	9	N	229	169	1			228
12	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	4255	2	77	9	N	70					298
01	4836	X	1820	-0-	-3016	-0-	1783	2	37	9	N	34	168	1			164
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					164
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					164
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	762	2	22	9	N	20					78
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	773	2	13	9	N	12					90
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	2	35	9	N	32					122
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	338	2	20	9	N	18					140
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	9	N	21					161
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8343	-0-	-807	-0-	8110	2	233	9	N	212	181	1	335	7	373
12	9455	X	8212	-0-	-1243	-0-	8058	2	154	9	N	140	185	1			328
01	9393	X	8178	-0-	-1215	-0-	7998	2	180	9	N	164	321	1			171
02	8428	X	4541	-0-	-3887	-0-	4443	2	98	9	N	89					260
03	8680	X	901	-0-	-7779	-0-	901	2			N	-0-					260
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					260

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12367	-0-	-533	-0-	12081	2	286	9	N	260	372	1	563	7	315
12	13299	X	12357	-0-	-942	-0-	12070	2	287	9	N	261	368	1			208
01	12927	X	12568	-0-	-359	-0-	12257	2	311	9	N	283	368	1			123
02	11676	X	7204	-0-	-4472	-0-	6987	2	217	9	N	197					320
*03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12592	2	205	9	N	186					506
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					506

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2002	3	29	9	N	26			251
12	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2049	3	34	9	N	31	189	1	93
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1965	3	31	9	N	28			121
02	1904	N	1391	-0-	-513	-0-	1369	3	22	9	N	20			141
03	2077	N	1567	-0-	-510	-0-	1547	3	20	9	N	18			159
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	3	29	9	N	26			185

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	500 3	14 9	N	13			235
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530 3	3 9	N	3			238
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-			238
02	476 N	363	-0-	-113	-0-	363 3		N	-0-			238
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	516 3	19 9	N	17	179 1		76
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496 3	10 9	N	9			85

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

11	330 N	292	-0-	-38	-0-	289 3	3 9	N	3			79
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	272 3	6 9	N	5			84
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	298 3	6 9	N	5			89
02	280 N	163	-0-	-117	-0-	161 3	2 9	N	2			91
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 3	3 9	N	3			94
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	265 3	3 9	N	3			97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	3	11	9	N	10					153
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					168
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					181
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	290	3	13	9	N	12					193
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					205
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					215

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

11	660	N	609	-0-	-51	-0-	595	3	14	9	N	13					305
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	617	3	13	9	N	12					317
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	624	3	18	9	N	16					333
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	350	3	2	9	N	2					335
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10					345
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	601	3	13	9	N	12					357

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

11	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1700	3	31	9	N	28					97
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1734	3	36	9	N	33					130
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	3	41	9	N	37					167
02	1624	N	1108	-0-	-516	-0-	1091	3	17	9	N	15					182
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36					218
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1670	3	30	9	N	27	174	1			71

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

11	540	N	499	-0-	-41	-0-	481	3	18	9	N	16					145
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	3	11	9	N	10					155
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	3	22	9	N	20					175
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	298	3	3	9	N	3					178
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	3	17	9	N	15					193
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15					208

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					193
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6					199
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	594	3	10	9	N	9					208
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	373	3	1	9	N	1					209
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	N	13					222
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	533	3	4	9	N	4					226

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					70
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					70
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					70
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7					70
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15					85
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18	9	N	16					101
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	586	3	8	9	N	7					108
03	1023	N	878	-0-	-145	-0-	872	3	6	9	N	5					113
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	799	3	10	9	N	9					122

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18					117
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1027	3	25	9	N	23					140
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	3	25	9	N	23					163
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	683	3	13	9	N	12					175
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	N	23					198
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1013	3	18	9	N	16					214

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

11	750	N	658	-0-	-92	-0-	647	3	11	9	N	10					142
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	696	3	12	9	N	11					153
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	674	3	10	9	N	9					162
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	473	3	7	9	N	6					168
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	3	17	9	N	15					208

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

11	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	3423	3	14	9	N	13					74
12	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3541	3	13	9	N	12					86
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3441	3	20	9	N	18					104
02	3500	X	2426	-0-	-1074	-0-	2412	3	14	9	N	13					117
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	3	12	9	N	11					128
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3549	3	11	9	N	10					138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1743	3	36	9	N	33					143
12	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1822	3	31	9	N	28					171
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1817	3	37	9	N	34					205
02	1652	N	1212	-0-	-440	-0-	1192	3	20	9	N	18	179	1			44
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1932	3	28	9	N	25					69
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1765	3	32	9	N	29					98

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					92
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	415	3	3	9	N	3					95
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	N	3					98
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			N	-0-					98
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	N	7					105
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	N	5					110

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

11	750	N	709	-0-	-41	-0-	692	3	17	9	N	15					122
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	668	3	20	9	N	18					140
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	671	3	17	9	N	15					155
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	330	3	3	9	N	3					158
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	N	12					170
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	N	10					180

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	938	3	76	9	N	69	176	1			198
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	953	3	78	9	N	71					269
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	958	3	76	9	N	69	178	1			160
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	786	3	47	9	N	43					203
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	3	73	9	N	66					269
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	905	3	72	9	N	65	177	1			157

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1925	3	51	9	N	46					247
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1918	3	57	9	N	52					299
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1947	3	61	9	N	55	176	1			178
02	1848	N	1471	-0-	-377	-0-	1442	3	29	9	N	26					204
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2082	3	56	9	N	51					255
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1921	3	53	9	N	48	171	1			132

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

11	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3358	3	78	9	N	71					239
12	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3406	3	76	9	N	69	171	1			137
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3372	3	83	9	N	75					212
02	3220	X	2261	-0-	-959	-0-	2220	3	41	9	N	37					249
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3688	3	80	9	N	73	177	1			145
04	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3285	3	74	9	N	67					212

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

11	810	N	792	-0-	-18	-0-	775	3	17	9	N	15					264
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	781	3	14	9	N	13					277
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	785	3	14	9	N	13					290
02	728	N	262	-0-	-466	-0-	253	3	9	9	N	8					298
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	972	3	17	9	N	15					313
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	3	17	9	N	15	174	1			154

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

11	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	3	6	9	N	5					76
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	617	3	14	9	N	13					89
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	606	3	11	9	N	10					99
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	475	3	2	9	N	2					101
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5					106
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	587	3	11	9	N	10					116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	979	3	9	9	N	8					238
12	961 N	877	-0-	-84	-0-	867	3	10	9	N	9					247
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	3	12	9	N	11					258
02	924 N	716	-0-	-208	-0-	705	3	11	9	N	10					268
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	985	3	13	9	N	12					280
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	909	3	18	9	N	16	178	1			118

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					129
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	458	3	3	9	N	3					132
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	450	3	9	9	N	8					140
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					145
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					150
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	N	7					157

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

11	390 N	375	-0-	-15	-0-	361	3	14	9	N	13					174
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					191
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					208
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	301	3	13	9	N	12					220
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	N	16					236
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	356	3	14	9	N	13	179	1			70

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

11	540	N	482	-0-	-58	-0-	468	3	14	9	N	13				237
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	501	3	11	9	N	10				247
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	547	3	19	9	N	17	177	1		87
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	366	3	13	9	N	12				99
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13				112
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	524	3	14	9	N	13				125

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1635	3	14	9	N	13				119
12	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1395	3	17	9	N	15				134
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1716	3	28	9	N	25				159
02	1540	N	1255	-0-	-285	-0-	1235	3	20	9	N	18				177
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20				197
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1615	3	18	9	N	16				213

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	278	1	8865	3	N	98					348
							108	9									
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	287	1	9094	3	N	110	175	1			283
							121	9									
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	287	1	8389	3	N	104					387
							114	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	259	1	5915	3	N	71	175	1			283
							78	9									
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	287	1	9332	3	N	178	181	1			280
							196	9									
*04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8136	3	N	142	174	1			248
							156	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1077	3	31	9	N	28					114
12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1098	3	34	9	N	31					145
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1076	3	34	9	N	31					176
02	1036	N	591	-0-	-445	-0-	572	3	19	9	N	17					193
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1171	3	33	9	N	30	183	1			40
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	N	24					64

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1121	3	31	9	N	28	188	1			341
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1060	3	20	9	N	18					359
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	3	30	9	N	27					386
02	1064	N	328	-0-	-736	-0-	322	3	6	9	N	5					391
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	N	16					407
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	3	15	9	N	14					421

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2478	3	100	9	N	91					295
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2605	3	105	9	N	95	183	1			207
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2620	3	110	9	N	100	182	1			125
02	2268	N	2147	-0-	-121	-0-	2074	3	73	9	N	66					191
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2559	3	87	9	N	79					270
*04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2531	3	94	9	N	85	176	1			179

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

11	1020	N	825	-0-	-195	-0-	807	3	18	9	N	16					482
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	834	3	28	9	N	25					507
01	1054	N	561	-0-	-493	-0-	544	3	17	9	N	15					522
02	784	N	25	-0-	-759	-0-	25	3			N	-0-					522
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					522
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					522

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

11	3570 X	3125	-0-	-445	-0-	3051	3	74	9	N	67	172	1			338
12	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3378	3	88	9	N	80					418
01	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3284	3	91	9	N	83	177	1			324
02	3220 X	1491	-0-	-1729	-0-	1457	3	34	9	N	31					355
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3772	3	76	9	N	69					424
*04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3481	3	75	9	N	68	177	1			315

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

11	5730 X	5252	-0-	-478	-0-	5165	3	87	9	N	79	174	1			260
12	5921 X	5521	-0-	-400	-0-	5413	3	108	9	N	98					358
01	5890 X	5647	-0-	-243	-0-	5542	3	105	9	N	95	177	1			276
02	5320 X	3423	-0-	-1897	-0-	3369	3	54	9	N	49					325
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6367	3	92	9	N	84	181	1			228
*04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5734	3	92	9	N	84					312

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

11	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	3397	3	89	9	N	81	183	1			226
12	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3428	3	106	9	N	96					322
01	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3353	3	85	9	N	77					399
02	3304 X	2461	-0-	-843	-0-	2391	3	70	9	N	64	177	1			286
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3678	3	81	9	N	74					360
04	3480 X	3417	-0-	-63	-0-	3330	3	87	9	N	79	182	1			257

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3835	3	70	9	N	64	182	1			224
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3968	3	80	9	N	73					297
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3904	3	95	9	N	86					383
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2696	3	57	9	N	52	179	1			256
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4714	3	85	9	N	77					333
*04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3911	3	70	9	N	64	174	1			223

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

11	3570 X	3464	-0-	-106	-0-	3343	3	121	9	N	110					437
12	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3395	3	140	9	N	127	174	1			390
01	3627 X	3447	-0-	-180	-0-	3307	3	140	9	N	127	177	1			340
02	3220 X	2774	-0-	-446	-0-	2718	3	56	9	N	51					391
03	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	3326	3	113	9	N	103	179	1			315
04	3450 X	3216	-0-	-234	-0-	3105	3	111	9	N	101					416

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6840 X	6377	-0-	-463	-0-	6279	3	98	9	N	89	174	1			388
12	7068 X	6524	-0-	-544	-0-	6397	3	127	9	N	115					503
01	6913 X	6478	-0-	-435	-0-	6355	3	123	9	N	112	178	1			437
02	6244 X	4055	-0-	-2189	-0-	3983	3	72	9	N	65					502
03	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7009	3	120	9	N	109	178	1			433
04	6390 X	6307	-0-	-83	-0-	6205	3	102	9	N	93	183	1			343

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

11	3960 X	3774	-0-	-186	-0-	3721	3	53	9	N	48					310
12	4092 X	3582	-0-	-510	-0-	3534	3	48	9	N	44					354
01	4092 X	3528	-0-	-564	-0-	3471	3	57	9	N	52	184	1			222
02	3556 X	2375	-0-	-1181	-0-	2351	3	24	9	N	22					244
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3969	3	43	9	N	39					283
04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	3596	3	53	9	N	48					331

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

11	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3014	3	119	9	N	108	180	1			279
12	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	3232	3	125	9	N	114					393
01	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3237	3	112	9	N	102	176	1			319
02	3136 X	1133	-0-	-2003	-0-	1105	3	28	9	N	25					344
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	3	121	9	N	110	181	1			273
*04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3397	3	119	9	N	108					381

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					197
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					197
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					197
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	3			N	-0-					197
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					197
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					197

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

11	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	4573	3	162	9	N	147	176	1			187
12	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4634	3	171	9	N	155					342
01	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4619	3	174	9	N	158	179	1			321
02	4452	X	3503	-0-	-949	-0-	3389	3	114	9	N	104	177	1			248
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4867	3	140	9	N	127	176	1			199
04	4740	X	4649	-0-	-91	-0-	4514	3	135	9	N	123					322

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

11	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	3578	3	67	9	N	61	177	1			255
12	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3741	3	86	9	N	78					333
01	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3673	3	100	9	N	91	176	1			248
02	3528	X	1491	-0-	-2037	-0-	1459	3	32	9	N	29					277
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4010	3	51	9	N	46					323
*04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3693	3	88	9	N	80	177	1			226

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

11	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3205	3	97	9	N	88	175	1			250
12	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3302	3	118	9	N	107					357
01	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3259	3	123	9	N	112	179	1			290
02	3304	X	1831	-0-	-1473	-0-	1768	3	63	9	N	57					347
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3836	3	116	9	N	105	189	1			263
*04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3259	3	95	9	N	86					349

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5418	3	84	9	N	76					249
12	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	5429	3	101	9	N	92					341
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5537	3	100	9	N	91	175	1			257
02	5124	X	1290	-0-	-3834	-0-	1268	3	22	9	N	20					277
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5370	3	67	9	N	61	173	1			165
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5043	3	76	9	N	69					234

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

11	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	3572	3	54	9	N	49					295
12	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3649	3	58	9	N	53	185	1			163
01	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3659	3	73	9	N	66					229
02	3500	X	1964	-0-	-1536	-0-	1923	3	41	9	N	37					266
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3629	3	46	9	N	42					308
04	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	3237	3	56	9	N	51	180	1			179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1655	1	6333	3	N	250	189	1			285
							275	9									
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1709	1	6368	3	N	262	181	1			366
							288	9									
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	1709	1	6288	3	N	252	189	1			429
							277	9									
02	7420	X	6491	-0-	-929	-0-	1545	1	4781	3	N	150	368	1			211
							165	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1709	1	6449	3	N	249	192	1			268
							274	9									
04	7950	X	7933	-0-	-17	-0-	1655	1	6018	3	N	236	184	1			320
							260	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

11	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5314	3	70	9	N	64					395
12	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5391	3	79	9	N	72	177	1			290
01	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	5380	3	84	9	N	76					366
02	5152	X	4179	-0-	-973	-0-	4136	3	43	9	N	39					405
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5909	3	68	9	N	62	174	1			293
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5332	3	65	9	N	59					352

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6328	3	139	9	N	126	175	1			423
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6570	3	179	9	N	163	193	1			393
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6597	3	193	9	N	175					568
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2463	3	61	9	N	55	177	1			446
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7041	3	176	9	N	160					606
*04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6311	3	142	9	N	129	357	1			378

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2937	3	94	9	N	85					218
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3093	3	95	9	N	86	181	1			123
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3170	3	94	9	N	85					208
02	2828	X	2350	-0-	-478	-0-	2288	3	62	9	N	56					264
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3659	3	106	9	N	96	185	1			175
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3455	3	96	9	N	87					262

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7044	3	498	9	N	453	526	1			409
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7250	3	562	9	N	511	340	1			580
01	7905	X	7778	-0-	-127	-0-	7191	3	587	9	N	534	715	1			399
02	7140	X	5271	-0-	-1869	-0-	4999	3	272	9	N	247	344	1			302
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7535	3	493	9	N	448	346	1			404
04	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	6814	3	469	9	N	426	516	1			314

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2295	3	80	9	N	73					389
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2227	3	92	9	N	84	161	1			312
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2250	3	99	9	N	90					402
02	2212	N	1768	-0-	-444	-0-	1702	3	66	9	N	60	187	1			275
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2325	3	95	9	N	86					361
04	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2119	3	89	9	N	81	179	1			263

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2291	3	87	9	N	79					191
12	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2356	3	107	9	N	97	194	1			94
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2377	3	101	9	N	92					186
02	2212	N	1637	-0-	-575	-0-	1581	3	56	9	N	51					237
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2538	3	91	9	N	83	187	1			133
04	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2276	3	87	9	N	79					212

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

11	6870	X	6585	-0-	-285	-0-	6482	3	103	9	N	94					323
12	7006	X	6381	-0-	-625	-0-	6290	3	91	9	N	83	174	1			232
01	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6426	3	109	9	N	99					331
02	6272	X	2200	-0-	-4072	-0-	2169	3	31	9	N	28					359
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7383	3	96	9	N	87	179	1			267
*04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6557	3	57	9	N	52					319

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3277	3	118	9	N	107	193	1			98
12	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	3120	3	142	9	N	129					227
01	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3094	3	122	9	N	111	190	1			148
02	3164	X	2497	-0-	-667	-0-	2430	3	67	9	N	61					209
03	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3342	3	123	9	N	112	185	1			136
04	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	3044	3	191	9	N	174					310

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2768	3	45	9	N	41					520
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2844	3	48	9	N	44					564
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2847	3	52	9	N	47					611
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	N	25	182	1			454
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2824	3	41	9	N	37	176	1			315
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2646	3	37	9	N	34					349

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10122	3	212	9	N	193					640
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10733	3	209	9	N	190	349	1			481
01	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10276	3	204	9	N	185					666
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5717	3	143	9	N	130	171	1			625
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11833	3	255	9	N	232	175	1			682
*04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10458	3	189	9	N	172	178	1			676

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2243	3	112	9	N	102	189	1			317
12	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2193	3	114	9	N	104					421
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2223	3	114	9	N	104	190	1			335
02	2212	N	1833	-0-	-379	-0-	1780	3	53	9	N	48					383
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2322	3	89	9	N	81	185	1			279
04	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	2108	3	92	9	N	84					363

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100 X	5092	-0-	-8	-0-	4961	3	131	9	N	119					382
12	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	5029	3	149	9	N	135	186	1			331
01	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5031	3	153	9	N	139	188	1			282
02	4760 X	3600	-0-	-1160	-0-	3530	3	70	9	N	64					346
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5199	3	112	9	N	102	177	1			271
04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4689	3	117	9	N	106					377

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8827	3	169	9	N	154	183	1			239
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8800	3	171	9	N	155	187	1			207
01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8653	3	172	9	N	156					363
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5034	3	75	9	N	68					431
03	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9264	3	165	9	N	150	179	1			402
*04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8526	3	144	9	N	131	187	1			346

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1830	-0-	-300	-0-	1767	3	63	9	N	57					493
12	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1805	3	68	9	N	62	178	1			377
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1797	3	65	9	N	59					436
02	1708	N	1478	-0-	-230	-0-	1437	3	41	9	N	37					473
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1824	3	69	9	N	63					536
04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1628	3	63	9	N	57	182	1			411

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					343
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					343
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					343
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					343
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					343
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13290	3	370	9	N	336	379	1			354
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13688	3	376	9	N	342	193	1			503
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13520	3	343	9	N	312	572	1			243
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9553	3	182	9	N	165					408
03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15150	3	240	9	N	218	185	1			441
*04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13433	3	270	9	N	245	191	1			495

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

11	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	3620	3	89	9	N	81					365
12	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	3681	3	100	9	N	91	192	1			264
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3655	3	98	9	N	89					353
02	3612	X	2586	-0-	-1026	-0-	2544	3	42	9	N	38					391
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4083	3	88	9	N	80	179	1			292
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3708	3	84	9	N	76					368

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

11	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2215	3	65	9	N	59					283
12	2511	X	2460	-0-	-51	-0-	2375	3	85	9	N	77	179	1			181
01	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	2319	3	85	9	N	77					258
02	2268	X	872	-0-	-1396	-0-	847	3	25	9	N	23					281
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2563	3	83	9	N	75	178	1			178
04	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	2297	3	63	9	N	57					235

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	4788	3	90	9	N	82	195	1			242
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5295	3	110	9	N	100					342
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5385	3	113	9	N	103	188	1			257
02	4732	X	3702	-0-	-1030	-0-	3654	3	48	9	N	44					301
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5649	3	96	9	N	87					388
*04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5146	3	88	9	N	80	180	1			288

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

11	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	5641	3	153	9	N	139	187	1			66
12	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5228	3	136	9	N	124					190
01	6231	X	4395	-0-	-1836	-0-	4277	3	118	9	N	107	191	1			106
02	5488	X	2096	-0-	-3392	-0-	2038	3	58	9	N	53					159
03	6045	X	3284	-0-	-2761	-0-	3214	3	70	9	N	64					223
04	5790	X	4163	-0-	-1627	-0-	4076	3	87	9	N	79	189	1			113

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

11	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	22686	3	551	9	N	501	554	1			517
12	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	23507	3	768	9	N	698	550	1			665
01	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	23070	3	1183	9	N	1075	953	1			787
02	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13604	3	365	9	N	332	548	1			571
03	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	22942	3	644	9	N	585	366	1			790
*04	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22083	3	674	9	N	613	1106	1			297

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

11	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1296	1	11702	3	N	346	366	1			197
							381	9									
12	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	1339	1	12128	3	N	354	183	1			368
							389	9									
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	1339	1	11921	3	N	382	381	1			369
							420	9									
02	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	1210	1	8404	3	N	218	192	1			395
							240	9									
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	1339	1	12181	3	N	242	188	1			449
							266	9									
*04	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	1296	1	11441	3	N	303	562	1			190
							333	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

11	7110	X	6178	-0-	-932	-0-	6089	3	89	9	N	81					336
12	7285	X	6472	-0-	-813	-0-	6373	3	99	9	N	90	188	1			238
01	7254	X	6144	-0-	-1110	-0-	6050	3	94	9	N	85					323
02	6552	X	3530	-0-	-3022	-0-	3471	3	59	9	N	54					377
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7666	3	117	9	N	106	190	1			293
04	6270	X	6204	-0-	-66	-0-	6106	3	98	9	N	89					382

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	15134	3	568	9	N	516	556	1			431
12	16709	X	16077	-0-	-632	-0-	15484	3	593	9	N	539	383	1			587
01	16554	X	15892	-0-	-662	-0-	15319	3	573	9	N	521	386	1			722
02	14840	X	9208	-0-	-5632	-0-	9033	3	175	9	N	159	566	1			315
03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16214	3	485	9	N	441	376	1			380
04	15690	X	15626	-0-	-64	-0-	15141	3	485	9	N	441	572	1			249

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

11	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17726	3	260	9	N	236	362	1			531
12	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	17895	3	303	9	N	275					806
01	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17692	3	276	9	N	251	365	1			692
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12171	3	120	9	N	109	344	1			457
03	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17853	3	209	9	N	190					647
*04	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16470	3	165	9	N	150	362	1			435

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4965	3	85	9	N	77					301
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4942	3	87	9	N	79	173	1			207
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4970	3	91	9	N	83					290
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4038	3	57	9	N	52					342
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4235	3	74	9	N	67	174	1			235
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4483	3	83	9	N	75					310

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2604	3	80	9	N	73					372
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2595	3	92	9	N	84	176	1			280
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2550	3	98	9	N	89	176	1			193
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1916	3	62	9	N	56					249
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2619	3	58	9	N	53					302
*04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2204	3	58	9	N	53	173	1			182

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

11	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	3786	3	129	9	N	117	175	1			139
12	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3878	3	135	9	N	123					262
01	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3828	3	139	9	N	126	181	1			207
02	3696	X	2521	-0-	-1175	-0-	2445	3	76	9	N	69	180	1			96
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4098	3	123	9	N	112					208
04	3930	X	3268	-0-	-662	-0-	3194	3	74	9	N	67	175	1			100

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	276	1	3526	3	N	274	362	1			98
							301	9									
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	285	1	3368	3	N	276	174	1			200
							304	9									
01	4712	X	3777	-0-	-935	-0-	285	1	3195	3	N	270	182	1			288
							297	9									
02	3920	X	3139	-0-	-781	-0-	258	1	2719	3	N	147	172	1			263
							162	9									
03	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	285	1	3416	3	N	236	355	1			144
							260	9									
04	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	276	1	2801	3	N	226	174	1			196
							249	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

11	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	4445	3	75	9	N	68					167
12	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	4120	3	78	9	N	71	180	1			58
01	5239	X	4363	-0-	-876	-0-	4276	3	87	9	N	79					137
02	4312	X	2284	-0-	-2028	-0-	2237	3	47	9	N	43					180
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4649	3	95	9	N	86	182	1			84
04	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	4124	3	80	9	N	73					157

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	12719	3	438	9	N	398	381	1			419
12	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13441	3	448	9	N	407	546	1			280
01	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	13957	3	463	9	N	421	185	1			516
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8375	3	251	9	N	228	189	1			555
03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	15836	3	355	9	N	323	546	1			332
*04	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14305	3	417	9	N	379	363	1			348

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6361	3	98	9	N	89	189	1			168
12	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	5896	3	103	9	N	94					262
01	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5821	3	108	9	N	98					360
02	6020	X	3385	-0-	-2635	-0-	3324	3	61	9	N	55	233	1			182
03	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	6521	3	109	9	N	99					281
04	6450	X	5790	-0-	-660	-0-	5690	3	100	9	N	91	189	1			183

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

11	2280	X	2075	-0-	-205	-0-	2043	3	32	9	N	29	187	1			263
12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	2143	3	46	9	N	42					305
01	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	2016	3	52	9	N	47					352
02	2128	X	1190	-0-	-938	-0-	1166	3	24	9	N	22					374
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2209	3	54	9	N	49	191	1			232
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2015	3	42	9	N	38					270

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

11	6300	X	6140	-0-	-160	-0-	5984	3	156	9	N	142	184	1			444
12	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6268	3	156	9	N	142					586
01	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6163	3	83	9	N	75	190	1			471
02	5936	X	4311	-0-	-1625	-0-	4154	3	157	9	N	143					614
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6648	3	140	9	N	127	192	1			549
04	6210	X	5916	-0-	-294	-0-	5849	3	67	9	N	61	194	1			416

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9341	-0-	-349	-0-	9207	3	134	9	N	122	183	1			141
12	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	9329	3	149	9	N	135					276
01	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	9054	3	158	9	N	144	176	1			244
02	8932	X	6466	-0-	-2466	-0-	6402	3	64	9	N	58					302
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9836	3	143	9	N	130	174	1			258
04	9330	X	8956	-0-	-374	-0-	8837	3	119	9	N	108	174	1			192

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

11	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23439	3	248	9	N	225	187	1			426
12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23434	3	298	9	N	271	386	1			311
01	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	22984	3	314	9	N	285	198	1			398
02	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	16969	3	218	9	N	198	372	1			224
03	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23058	3	296	9	N	269					493
*04	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	21706	3	230	9	N	209	376	1			326

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24188	3	147	9	N	134	769	1			628
12	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	23781	3	439	9	N	399	190	1			837
01	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	21704	3	297	9	N	270	196	1			911
02	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17874	3	207	9	N	188	372	1			727
03	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21006	3	152	9	N	138					865
*04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25046	3	264	9	N	240	193	1			912

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

11	16350	X	15371	-0-	-979	-0-	14984	3	387	9	N	352	385	1			278
12	16895	X	15747	-0-	-1148	-0-	15334	3	413	9	N	375	382	1			271
01	16895	X	10846	-0-	-6049	-0-	10421	3	425	9	N	386	383	1			274
02	15036	X	10253	-0-	-4783	-0-	10029	3	224	9	N	204	189	1			289
03	16368	X	15757	-0-	-611	-0-	15401	3	356	9	N	324	387	1			226
04	15360	X	14844	-0-	-516	-0-	14502	3	342	9	N	311	189	1			348

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					211
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					211
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					211
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
*04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1435	3	106	9	N	96					281
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1329	3	99	9	N	90	175	1			196
01	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1058	3	89	9	N	81	179	1			98
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1449	3	75	9	N	68					166
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1363	3	107	9	N	97					263
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1347	3	81	9	N	74	175	1			162

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

11	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	726	-0-	-730	B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1441	-0-	-171	B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
*04	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3	N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

11	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	465 N	256	-0-	-209	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					99
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					99
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					99
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					99
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					99
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
*04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1541	2	41	9	N	37						200
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	N	20						220
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1530	2	30	9	N	27	190	1				57
02	1400	N	1179	-0-	-221	-0-	1161	2	18	9	N	16						73
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	N	17						90
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1442	2	35	9	N	32						122

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-						30
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-						30
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	2	N	-0-						30
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	28	1	154	2	N	-0-						30
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-						30
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-						30

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09740 06/03/2020

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					92
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22					114
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					134
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	N	16					150
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	2	24	9	N	22					172
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					181

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					110
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					110
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					110
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1057	3	21	9	N	19					111
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1063	3	47	9	N	43					154
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					154
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	135	1			19
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1118	3	31	9	N	28					47
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					47

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					185
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					185
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					185
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	368	3			N	-0-					185
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	173	1			12
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					12

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					85
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					85
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					85
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	2			N	-0-					85
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					85
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1611	-0-	-435	-0-	1611	2			N	-0-					25
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					25
*12	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1512	2			N	-0-					25
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					25
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	4470	-0-	1370	2698	4470	2			N	-0-					61
11	3000	N	3960	-0-	960	3658	3960	2			N	-0-					61
*12	8100	X	4442	-0-	-3658	-0-	4442	2			N	-0-					61
*01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					61
*02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					61
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	4197	2			N	-0-					103
11	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	4113	2	2	9	N	2					105
*12	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	3381	2	123	9	N	112	187	1			30
*01	4464	X	3859	-0-	-605	-0-	3859	2			N	-0-					30
*02	3696	X	3260	-0-	-436	-0-	3260	2			N	-0-					30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5734	2	103	9	N	94	190	1			132
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6241	2	78	9	N	71					203
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6071	2	88	9	N	80					283
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4191	2	58	9	N	53	191	1			145
*03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6070	2	85	9	N	77					222
*04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6093	2	95	9	N	86	186	1			122

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					10
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					10
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	2			Y	-0-					10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	Y	19					29

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3036	2	56	9	N	51					92
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3361	2	67	9	N	61					153
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4118	2	66	9	N	60	190	1			23
02	2996	X	2664	-0-	-332	-0-	2597	2	67	9	N	61					84
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3909	2	85	9	N	77					161
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3749	2	70	9	N	64	185	1			40

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4744	2	106	9	N	96	188	1			73
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4744	2	101	9	N	92					165
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4297	2	68	9	N	62	190	1			37
02	3192	X	2851	-0-	-341	-0-	2776	2	75	9	N	68					105
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4564	2	100	9	N	91					196
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4648	2	78	9	N	71	191	1			76

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	835	2	18	9	N	16	180	1			35
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					35
01	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					35
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	18					53
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					53
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					53

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	504	N	289	-0-	-215	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					78
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					40
*01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					40
02	2856	X	2605	-0-	-251	-0-	2605	2			N	-0-					40
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					40
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2178	N	1979	-0-	-199	-0-	1954	2	25	9	N	23					95
*12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2851	2	31	9	N	28					123
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9	79	1			53
*02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2287	2	43	9	N	39					92
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					92
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3647	2	50	9	N	45					139
*12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4366	2	3	9	N	3					142
*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4029	2	10	9	N	9	103	1			48
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3796	2	51	9	N	46					94
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					94
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

11	7590	X	5881	-0-	-1709	-0-	710	1	5153	2	N	16	13	1			140
							18	9									
12	7471	X	4506	-0-	-2965	-0-	4486	2	20	9	N	18	11	1			147
01	6975	X	2085	-0-	-4890	-0-	1969	2	116	9	N	105	6	1			246
02	5488	X	3683	-0-	-1805	-0-	3651	2	32	9	N	29	198	1			77
*03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6011	2	73	9	N	66	19	1			124
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					124

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

11	5010	X	3154	-0-	-1856	-0-	2994	2	160	9	Y	145	177	1			155
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	2	150	9	Y	136	152	1			139
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4262	2	87	9	Y	79	168	1			50
02	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	1879	2	24	9	Y	22					72
03	4123	X	413	-0-	-3710	-0-	233	2	180	9	Y	164	178	1			58
*04	4200	X	3088	-0-	-1112	-0-	2977	2	111	9	Y	101					159

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	11					1209
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					1221
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2					1223
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9					1232
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	3	15	9	N	14					1246
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					1246

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1472	3	46	9	N	42					1060
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1466	3	63	9	N	57					1117
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1355	3	64	9	N	58					1175
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1186	3	44	9	N	40					1215
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1370	3	62	9	N	56					1271
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1753	3	64	9	N	58					1329

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3397	X	252	-0-	-3145	-0-	121	3	131	9	N	119					907
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	278	3	52	9	N	47					954
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25					979
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	N	12					991
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	193	1			798
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	12					810

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	579	-0-	-351	-0-	540	3	39	9	N	35					1295
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1616	3	66	9	N	60					1355
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1609	3	68	9	N	62					1417
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52					1469
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1698	3	76	9	N	69					1538
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1559	3	55	9	N	50					1588

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2514	-0-	-186	-0-	2448	3	66	9	N	60					1538
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2421	3	74	9	N	67					1605
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2394	3	172	9	N	156	193	1			1568
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1861	3	55	9	N	50					1618
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2542	3	74	9	N	67					1685
04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2412	3	64	9	N	58					1743

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					1703
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					1710
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	N	2					1712
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	3	3	9	N	3					1715
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	50	3	9	9	N	8					1723
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1723

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1454	3	36	9	N	33					2408
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1537	3	47	9	N	43					2451
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2136	3	68	9	N	62					2513
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	769	3	28	9	N	25					2538
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1568	3	54	9	N	49					2587
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	3	61	9	N	55					2642

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	2155	3	12	9	N	11					2004
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2					2006
01	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					2006
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					2006
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	3	4	9	N	4					2010
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					2010

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1856	3	95	9	N	86					2122
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					2172
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1424	3	58	9	N	53					2225
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1438	3	32	9	N	29					2254
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1695	3	58	9	N	53					2307
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9	N	48					2355

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

11	16230 X	15638	-0-	-592	-0-	15284	3	354	9	N	322	194	1			8505
12	16399 X	15586	-0-	-813	-0-	15123	3	463	9	N	421	382	1			8544
01	16306 X	15260	-0-	-1046	-0-	14965	3	295	9	N	268	387	1			8425
02	14728 X	13875	-0-	-853	-0-	13647	3	228	9	N	207					8632
03	16151 X	15349	-0-	-802	-0-	14954	3	395	9	N	359	402	1			8589
04	15630 X	14864	-0-	-766	-0-	14425	3	439	9	N	399	378	1			8610

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

11	14580 X	13602	-0-	-978	-0-	13433	3	169	9	N	154	179	1			4180
12	15066 X	14620	-0-	-446	-0-	14414	3	206	9	N	187					4367
01	15066 X	15007	-0-	-59	-0-	14798	3	209	9	N	190	390	1			4167
02	13608 X	13256	-0-	-352	-0-	12887	3	369	9	N	335	181	1			4321
*03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14592	3	307	9	N	279					4600
*04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14936	1	257	9	N	234	371	1			4463

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	759	3	29	9	N	26					1199
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8					1207
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17					1224
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	N	11					1235
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	819	3	21	9	N	19					1254
*04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	743	3	35	9	N	32					1286

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

11	9000 X	8817	-0-	-183	-0-	8576	3	241	9	N	219	352	1			10624
12	9300 X	5281	-0-	-4019	-0-	5163	3	118	9	N	107	192	1			10539
01	9300 X	7255	-0-	-2045	-0-	7057	3	198	9	N	180					10719
02	8316 X	4038	-0-	-4278	-0-	3937	3	101	9	N	92					10811
*03	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10223	3	305	9	N	277	357	1			10731
04	8820 X	7270	-0-	-1550	-0-	7061	3	209	9	N	190	193	1			10728

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14					142
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					142
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	N	11					168
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	752	2	19	9	N	17					185

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

11	9630 X	7458	-0-	-2172	-0-	7435	2	23	9	N	21	189	1			109
12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10615	2	248	9	N	225	192	1			142
01	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11218	2	260	9	N	236	194	1			184
02	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6768	2	138	9	N	125	184	1			125
*03	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	7809	2	375	9	N	341	188	1			278
04	9870 X	7091	-0-	-2779	-0-	7091	2			N	-0-	178	1			100

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

11	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	18942	2	557	9	N	506	746	1			252
12	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	19609	2	796	9	N	724	576	1			400
01	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	19554	2	794	9	N	722	767	1			355
02	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	17597	2	693	9	N	630	752	1			233
*03	20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	19462	2	727	9	N	661	554	1			340
*04	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	18931	2	724	9	N	658	758	1			240

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3264	-0-	-1056	-0-	39	1	3015	2	Y	191	172	1			202
							210	9									
12	4464	X	3705	-0-	-759	-0-	269	1	3237	2	Y	181	170	1			213
							199	9									
01	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	159	1	3655	2	Y	184	174	1			223
							202	9									
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	223	1	4530	2	Y	141	174	1			190
							155	9									
03	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	11	1	2834	2	Y	235	170	1			255
							259	9									
04	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	195	1	3409	2	Y	121	169	1			207
							133	9									

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

11	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	1791	1	3657	2	Y	89	180	1			153
							98	9									
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	2076	1	3527	2	Y	82	178	1			57
							90	9									
01	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	1592	1	3029	2	Y	57					114
							63	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1491	1	2991	2	Y	187	187	1			114
							206	9									
03	5022	X	3221	-0-	-1801	-0-	1796	1	1425	2	Y	-0-					114
04	4860	X	3998	-0-	-862	-0-	1020	1	2779	2	Y	181	181	1			114
							199	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

11	3570	X	2421	-0-	-1149	-0-	144	1	2175	2	Y	93	162	1			84
							102	9									
12	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	149	1	2324	2	Y	104					188
							114	9									
01	2697	X	2264	-0-	-433	-0-	158	1	1994	2	Y	102	176	1			114
							112	9									
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	99	1	1673	2	Y	66					180
							73	9									
03	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	149	1	2057	2	Y	149	161	1			168
							164	9									
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	2	Y	158	175	1			151
							174	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

11	4530	X	3506	-0-	-1024	-0-	3406	2	100	9	Y	91	94	1			127
12	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	3651	2	121	9	Y	110	183	1			54
01	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3716	2	122	9	Y	111					165
02	3416	X	1998	-0-	-1418	-0-	1936	2	62	9	Y	56	186	1			35
03	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3626	2	107	9	Y	97					132
04	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3381	2	99	9	Y	90	187	1			35

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1646	2	6	9	Y	5	99	1			17
12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1766	2	9	9	Y	8					25
01	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1	1	1491	2	Y	53					78
							58	9									
02	1540	N	982	-0-	-558	-0-	981	2	1	9	Y	1					79
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	2	1	1824	2	Y	17					96
							19	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5					101

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5230	2	355	9	N	323	345	1			163
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	N	265	351	1			77
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4881	2	263	9	N	239	171	1	1	8	144
02	4480	X	2458	-0-	-2022	-0-	2322	2	136	9	N	124	176	1	1	8	91
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5208	2	286	9	N	260	173	1	1	8	177
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5188	2	352	9	N	320	174	1			323

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	2271	1	376	2	Y	302	170	1			408
							332	9									
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2399	1	421	2	Y	340	345	1			403
							374	9									
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2372	1	131	9	Y	119	171	1	35	8	316
02	1484	X	1031	-0-	-453	-0-	1014	1	17	9	Y	15					331
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	1	12	9	Y	11	172	1			170
*04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2232	1	46	9	Y	42					212

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	480	1	3360	2	Y	237	177	1	2	8	219
							261	9									
12	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	496	1	3283	2	Y	236	349	1	1	8	105
							260	9									
01	4588	X	3906	-0-	-682	-0-	496	1	3158	2	Y	229	175	1	1	8	158
							252	9									
02	4144	X	2199	-0-	-1945	-0-	448	1	1617	2	Y	122	179	1	2	8	99
							134	9									
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	496	1	3667	2	Y	254	175	1	1	8	177
							279	9									
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	480	1	3358	2	Y	234	351	1	3	8	57
							257	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3613	2	286	9	N	260	346	1	3	8	128
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3341	2	264	9	N	240	179	1	2	8	187
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3100	2	252	9	N	229	177	1	2	8	237
02	3640	X	1833	-0-	-1807	-0-	1726	2	107	9	N	97	173	1	2	8	159
03	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3671	2	286	9	N	260	173	1	1	8	245
04	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3197	2	257	9	N	234	350	1	3	8	126

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	440	1	4014	2	Y	237	349	1	2	8	97
							261	9									
12	5053	X	3880	-0-	-1173	-0-	448	1	3243	2	Y	172	168	1	1	8	100
							189	9									
01	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	464	1	3997	2	Y	169	171	1	1	8	97
							186	9									
02	4396	X	2180	-0-	-2216	-0-	174	1	1894	2	Y	102	2	8			197
							112	9									
03	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	457	1	4009	2	Y	217	347	1	1	8	66
							239	9									
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	472	1	3895	2	Y	217	173	1	2	8	108
							239	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

11	7530	X	3634	-0-	-3896	-0-	490	1	2709	2	N	395	345	1	11	8	229
							435	9									
12	7161	X	5468	-0-	-1693	-0-	507	1	4458	2	N	457	519	1	8	8	159
							503	9									
01	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	461	1	4577	2	N	417	179	1	7	8	390
							459	9									
02	5628	X	3509	-0-	-2119	-0-	331	1	2836	2	N	311	351	1	10	8	340
							342	9									
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	449	1	5914	2	N	471	703	1	7	8	101
							518	9									
*04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1272	1	4297	2	N	391	351	1	13	8	128
							430	9									

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	5775	2	594	9	N	540	343	1	5	8	293
12	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	4092	2	409	9	N	372	521	1	2	8	142
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6098	2	575	9	N	523	522	1	3	8	140
02	5040	X	3188	-0-	-1852	-0-	2942	2	246	9	N	224	176	1	4	8	184
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6049	2	583	9	N	530	516	1	2	8	196
*04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5371	2	491	9	N	446	522	1	5	8	115

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

11	5130	X	846	-0-	-4284	-0-	300	1	397	2	N	135	173	1	1	8	67
							149	9									
12	5301	X	476	-0-	-4825	-0-	310	1	97	2	N	63	1	8			129
							69	9									
01	4309	X	1443	-0-	-2866	-0-	310	1	914	2	N	199	168	1	1	8	159
							219	9									
02	3808	X	1492	-0-	-2316	-0-	596	1	721	2	N	159	173	1	2	8	143
							175	9									
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	729	1	4023	2	N	399	172	1	1	8	369
							439	9									
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1388	1	2521	2	N	328	345	1	3	8	349
							361	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4252	-0-	-968	-0-	150	1	3859	2	N	221	174	1	2	8	229
							243	9									
12	5022	X	1990	-0-	-3032	-0-	155	1	1703	2	N	120	178	1	1	8	170
							132	9									
01	4712	X	1196	-0-	-3516	-0-	155	1	966	2	N	68	1	8			237
							75	9									
02	3976	X	1966	-0-	-2010	-0-	140	1	1673	2	N	139	2	8			374
							153	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	251	531	1	2	8	92
							276	9									
*04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	150	1	4281	2	N	193	183	1	4	8	98
							212	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

11	720	N	540	-0-	-180	-0-	530	2	10	9	N	9					3041
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	524	2	19	9	N	17					3058
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					3058
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	488	2	42	9	N	38					3096
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	582	2	25	9	N	23					3119
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	N	14					3133

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

10	7750	X	6959	-0-	-791	-0-	6754	2	205	9	N	186	183	1			229
11	7380	X	6854	-0-	-526	-0-	6551	2	303	9	N	275	175	1			325
*12	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	5749	2	161	9	N	146	183	1			288
*01	7254	X	6358	-0-	-896	-0-	6112	2	246	9	N	224	166	1			346
*02	6496	X	4292	-0-	-2204	-0-	4069	2	223	9	N	203	192	1			357
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3256	2	152	9	N	138					377
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3607	2	169	9	N	154	189	1			337
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2535	2	163	9	N	148					485
*01	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2051	2	102	9	N	93	319	1			259
*02	2072	X	1806	-0-	-266	-0-	1677	2	129	9	N	117	176	1			200
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7277	-0-	-1961	-0-	6690	2	587	9	N	534	537	1			399
11	8940	X	8176	-0-	-764	-0-	7409	2	767	9	N	697	741	1			324
*12	9238	X	8211	-0-	-1027	-0-	7653	2	558	9	N	507	372	1			459
*01	8246	X	7388	-0-	-858	-0-	6786	2	602	9	N	547	573	1			433
*02	7224	X	5290	-0-	-1934	-0-	4935	2	355	9	N	323	572	1			184
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	4793	-0-	-2120	-0-	4371	2	422	9	N	384	355	1			259
11	6690	X	6416	-0-	-274	-0-	6095	2	321	9	N	292	375	1			168
*12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	5481	2	260	9	N	236	182	1			222
*01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6292	2	332	9	N	302	385	1			139
*02	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	4937	2	142	9	N	129					268
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	995	2	227	9	N	206					324
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1215	2	222	9	N	202	358	1			161
*12	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	887	2	177	9	N	161	185	1			137
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1016	2	348	9	N	316	184	1			269
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	696	2	172	9	N	156					425
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8421	-0-	-1344	-0-	8305	2	116	9	N	105					171
11	9450	X	8320	-0-	-1130	-0-	7858	2	462	9	N	420	365	1			223
*12	9765	X	8246	-0-	-1519	-0-	7950	2	296	9	N	269	190	1			302
*01	9734	X	6245	-0-	-3489	-0-	6058	2	187	9	N	170	314	1			158
*02	8232	X	6863	-0-	-1369	-0-	6670	2	193	9	N	175					333
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	2888	2	151	9	N	137					201
11	3720	X	2594	-0-	-1126	-0-	2373	2	221	9	N	201	176	1			226
*12	3813	X	2689	-0-	-1124	-0-	2455	2	234	9	N	213	180	1			259
*01	3689	X	2423	-0-	-1266	-0-	2199	2	224	9	N	204	357	1			106
*02	2772	X	1082	-0-	-1690	-0-	888	2	194	9	N	176	188	1			94
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6022	-0-	-891	-0-	5281	2	741	9	N	674	553	1			439
11	6690	X	5259	-0-	-1431	-0-	4642	2	617	9	N	561	904	1			76
*12	6882	X	2876	-0-	-4006	-0-	2535	2	341	9	N	310	187	1			199
*01	6882	X	5216	-0-	-1666	-0-	4543	2	673	9	N	612	570	1			241
*02	6216	X	4864	-0-	-1352	-0-	4311	2	553	9	N	503	375	1			369
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3582	2	400	9	Y	364	378	1			237
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3286	2	451	9	Y	410	501	1			135
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3261	2	502	9	Y	456	225	1			366
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3309	2	385	9	Y	350	453	1			263
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2745	2	246	9	Y	224	311	1			176
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2482	-0-	-1331	-0-	2306	2	176	9	N	160	226	1			102
*11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3429	2	301	9	N	274	259	1			111
*12	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	3229	2	262	9	N	238	136	1			213
*01	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	2938	2	266	9	N	242	347	1			108
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2643	2	160	9	N	145	121	1			132
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	3405	2	210	9	N	191	342	1			358
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3645	2	309	9	N	281	355	1			284
*12	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3426	2	270	9	N	245	188	1			341
*01	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3447	2	263	9	N	239	386	1			194
*02	3500	X	2819	-0-	-681	-0-	2609	2	210	9	N	191	196	1			189
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1384	N	1023	-0-	-361	-0-	640	2	383	9	N	348	352	1			226
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	865	2	287	9	N	261	401	1			86
*12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	516	2	312	9	N	284	142	1			228
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	298	302	1			224
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	191	265	1			150
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					91
11	3000	N	3661	-0-	661	661	3327	2	334	9	N	304					395
*12	3100	N	4233	-0-	1133	1794	3957	2	276	9	N	251	182	1			464
*01	3100	N	3690	-0-	590	2384	3482	2	208	9	N	189	357	1			296
*02	2800	N	2453	-0-	-347	2037	2331	2	122	9	N	111	189	1			218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2037					N	NO RPT					218
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2037					N	NO RPT					218

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	433	-0-	-1241	-0-	420	2	13	9	N	12					211
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	2	21	9	N	19					230
*12	1333	N	831	-0-	-502	-0-	765	2	66	9	N	60	187	1			103
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1400	2	329	9	N	299	186	1			216
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	875	2	121	9	N	110	181	1			145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5331	2	188	9	N	171					306
11	5310	X	1255	-0-	-4055	-0-	1219	2	36	9	N	33					339
*12	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	2803	2	162	9	N	147	377	1			109
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3967	2	171	9	N	155					264
*02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2865	2	66	9	N	60	198	1			126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

11	5910	X	5277	-0-	-633	-0-	5208	2	69	9	N	63					193
12	5952	X	5439	-0-	-513	-0-	5369	2	70	9	N	64					257
01	5859	X	5184	-0-	-675	-0-	5116	2	68	9	N	62	192	1			127
02	4956	X	4341	-0-	-615	-0-	4310	2	31	9	N	28					155
*03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5445	2	35	9	N	32					187
04	5280	X	5144	-0-	-136	-0-	5088	2	56	9	N	51					238

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					67
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	540	2	146	9	N	133					200
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24	184	1			40
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					43
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					43
04	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					43

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					178
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					182
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					182
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	992	2	17	9	N	15					197
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	979	2	18	9	N	16					213
04	1020 N	920	-0-	-100	-0-	907	2	13	9	N	12					225

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6094	2	975	9	N	886	761	1			438
12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7020	2	722	9	N	656	746	1			348
01	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	7232	2	1128	9	N	1025	751	1			622
02	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6281	2	597	9	N	543	958	1			207
*03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	7233	2	818	9	N	744	751	1			200
*04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7104	2	870	9	N	791	738	1			253

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

11	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5714	2	68	9	N	62	187	1			92
12	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6160	2	83	9	N	75					167
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5791	2	88	9	N	80					247
02	5040 X	4642	-0-	-398	-0-	4574	2	68	9	N	62	189	1			120
*03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5945	2	77	9	N	70					190
*04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5649	2	72	9	N	65	173	1			82

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

11	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					260
12	13578 X	8616	-0-	-4962	-0-	8321	2	295	9	N	268					528
01	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	21415	2	835	9	N	759	939	1			348
02	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	14615	2	954	9	N	867	768	1			447
*03	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	16444	2	546	9	N	496	568	1			375
04	15570 X	13060	-0-	-2510	-0-	12469	2	591	9	N	537	752	1			160

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

11	1650 X	1464	-0-	-186	-0-	786	2	678	9	N	616	566	1			417
12	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	1004	2	305	9	N	277	191	1			503
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	985	2	498	9	N	453	563	1			393
02	1232 X	476	-0-	-756	-0-	249	2	227	9	N	206	379	1			220
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	42					262
04	1470 X	321	-0-	-1149	-0-	11	2	310	9	N	282	357	1			187

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	7568	2	628	9	N	571	563	1			290
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9280	2	286	9	N	260	385	1			165
01	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8629	2	414	9	N	376	199	1			342
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4539	2	286	9	N	260	379	1			223
*03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9191	2	443	9	N	403	368	1			258
*04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7256	2	374	9	N	340	375	1			223

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5364	2	157	9	N	143	191	1			240
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6475	2	400	9	N	364	364	1			240
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					240
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4606	2	105	9	N	95	188	1			147
*03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6172	2	133	9	N	121	196	1			72
*04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6809	2	160	9	N	145	110	1			107

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					235
12	16306	X	9	-0-	-16297	-0-	9	2			N	-0-					235
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					235
02	14420	X	-0-	-0-	-14420	-0-					N	-0-					235
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-					235
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	79	1			156

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005

TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4026	-0-	-504	-0-	576	1	3398	2	Y	47	203	1			165
							52	9									
12	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4079	2	211	9	Y	192	203	1			154
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6005	2	543	9	Y	494	381	1			267
02	3976	X	2566	-0-	-1410	-0-	2488	2	78	9	Y	71	73	1			265
*03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4413	2	155	9	Y	141	273	1			133
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					133

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	194	1	2318	2	Y	256	228	1			88
							282	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	281	1	2241	2	Y	235	216	1			107
							259	9									
01	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	290	1	2226	2	Y	219	200	1			126
							241	9									
02	2604	N	1879	-0-	-725	-0-	197	1	1595	2	Y	79	7	1			198
							87	9									
*03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	2	Y	225	205	1			218
							248	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	131	1	1569	2	Y	23	19	1			119
							25	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	2	Y	-0-	13	1			106
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	174	1	1339	2	Y	260	199	1			167
							286	9									
02	1624	N	1280	-0-	-344	-0-	127	1	1119	2	Y	31	5	1			193
							34	9									
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	239	1	2038	2	Y	63	11	1			245
							69	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2293	-0-	-617	-0-	271	1	1597	2	Y	386	361	1			144
							425	9									
12	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	2119	2	454	9	Y	413	444	1			113
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2614	2	421	9	Y	383	345	1			151
02	2240	X	1624	-0-	-616	-0-	1391	2	233	9	Y	212	253	1			110
03	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	1671	2	499	9	Y	454	478	1			86
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					86

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	193	1	2304	2	Y	280	266	1			222
							308	9									
12	3286	X	2411	-0-	-875	-0-	256	1	2032	2	Y	112	275	1			59
							123	9									
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	227	1	1739	2	Y	324	295	1			88
							356	9									
02	2912	X	2052	-0-	-860	-0-	181	1	1656	2	Y	195	168	1			115
							215	9									
03	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	276	1	2325	2	Y	258	309	1			64
							284	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					64

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3844	-0-	-926	-0-	295	1	3523	2	Y	24	20	1			141
							26	9									
12	4495	X	3750	-0-	-745	-0-	415	1	3298	2	Y	34	22	1			153
							37	9									
01	4185	X	3641	-0-	-544	-0-	411	1	3155	2	Y	68	171	1			50
							75	9									
*02	3584	X	1241	-0-	-2343	-0-	260	1	950	2	Y	28	17	1			61
							31	9									
03	3968	X	3077	-0-	-891	-0-	333	1	2744	2	Y	-0-	19	1			42
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					42

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	520	1	3069	2	Y	462	424	1			172
							508	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3629	2	487	9	Y	443	484	1			131
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5206	2	459	9	Y	417	378	1			170
02	3836	X	2101	-0-	-1735	-0-	1919	2	182	9	Y	165	202	1			133
03	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	3354	2	455	9	Y	414	498	1			49
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					49

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	408	1	4871	2	Y	160	215	1			70
							176	9									
12	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	577	1	4589	2	Y	128	106	1			92
							141	9									
01	5921	X	5299	-0-	-622	-0-	595	1	4570	2	Y	122	164	1			50
							134	9									
02	5208	X	3209	-0-	-1999	-0-	365	1	2713	2	Y	119	70	1			99
							131	9									
*03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	683	1	5802	2	Y	95	113	1			81
							105	9									
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					81

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1536	2	80	9	N	73	130	7			247
12	1984	N	1407	-0-	-577	-0-	1339	2	68	9	N	62	180	1			129
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1415	2	76	9	N	69	98	1			100
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	839	2	53	9	N	48					148
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1628	2	87	9	N	79					227
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1597	2	130	9	N	118	889	7			213
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1689	2	144	9	N	131	191	1			153
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1796	2	85	9	N	77					230
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21	142	1			109
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1663	2	117	9	N	106					215
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	2969	2	197	9	N	179	85	1	539	7	282
12	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3201	2	161	9	N	146	273	1			155
01	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	2597	2	138	9	N	125	99	1			181
02	2940	X	1022	-0-	-1918	-0-	1007	2	15	9	N	14					195
03	3286	X	1246	-0-	-2040	-0-	1143	2	103	9	N	94					289
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					289

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	985	2	460	9	N	418	428	1	1175	7	321
12	1519	N	784	-0-	-735	-0-	583	2	201	9	N	183	192	1			312
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	887	2	427	9	N	388	285	1			415
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	192	1			312
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	2	207	9	N	188					500
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	3036	2	464	9	N	422	163	1	693	7	444
12	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3008	2	306	9	N	278	365	1			357
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3546	2	326	9	N	296	191	1			462
02	3444	X	2692	-0-	-752	-0-	2594	2	98	9	N	89	192	1			359
*03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5256	2	446	9	N	405	188	1			576
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					576

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6762	2	202	9	N	184	192	1	1010	7	150
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6908	2	223	9	N	203	224	1			129
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6273	2	133	9	N	121	125	1			125
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3641	2	96	9	N	87					212
*03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7524	2	187	9	N	170					382
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					382

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	1888	2	108	9	N	98	437	7			259
12	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1567	2	109	9	N	99	195	1			163
01	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1771	2	98	9	N	89	158	1			94
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	9	N	57					151
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2629	2	116	9	N	105					256
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	3084	2	57	9	N	52	770	7			183
12	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	3198	2	108	9	N	98	163	1			118
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4333	2	217	9	N	197					315
02	3024	X	314	-0-	-2710	-0-	310	2	4	9	N	4					319
*03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4615	2	106	9	N	96	183	1			232
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					232

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	427	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	950	7			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	47	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	2864	2	78	9	N	71	1034	7			179
12	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2794	2	78	9	N	71					250
01	3565	X	2652	-0-	-913	-0-	2578	2	74	9	N	67	208	1			109
02	3052	X	1410	-0-	-1642	-0-	1384	2	26	9	N	24					133
03	3069	X	133	-0-	-2936	-0-	133	2			N	-0-					133
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					133

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	1315	2	252	9	N	229	194	1	318	7	168
12	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	1378	2	261	9	N	237	179	1			226
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1581	2	240	9	N	218	345	1			99
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	408	2	57	9	N	52					151
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1859	2	252	9	N	229	177	1			203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3256	2	147	9	N	134	73	1	157	7	234
12	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3181	2	129	9	N	117	99	1			252
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3249	2	146	9	N	133	294	1			91
02	3164	X	2149	-0-	-1015	-0-	2080	2	69	9	N	63					154
*03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4439	2	151	9	N	137	183	1			108
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					108

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3530	2	218	9	N	198	193	1	352	7	195
12	4588	X	3796	-0-	-792	-0-	3569	2	227	9	N	206	149	1			252
01	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	3823	2	173	9	N	157	192	1			217
02	4144	X	2123	-0-	-2021	-0-	2037	2	86	9	N	78	182	1			113
*03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9908	2	256	9	N	233					346
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					346

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3096	2	90	9	N	82	489	7			168
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3440	2	164	9	N	149	111	1			206
01	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3181	2	97	9	N	88	194	1			100
02	2828	X	504	-0-	-2324	-0-	478	2	26	9	N	24					124
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	59					183
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					183

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14	9	N	13	194	1			153
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	916	2	133	9	N	121	173	1			101
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46					147
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	898	2	13	9	N	12					159
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	850	2	68	9	N	62					221
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2539	2	133	9	N	121	543	7			240
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2613	2	130	9	N	118	169	1			189
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2840	2	168	9	N	153	178	1			164
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1856	2	59	9	N	54					218
*03	3100	N	3509	-0-	409	409	3399	2	110	9	N	100	187	1			131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					131

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3527	2	662	9	N	602	380	1	1846	7	370
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3721	2	487	9	N	443	361	1			452
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	4937	2	718	9	N	653	744	1			361
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3498	2	375	9	N	341	193	1			509
03	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3146	2	442	9	N	402	367	1			544
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					544

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5686	-0-	-2684	-0-	5357	2	329	9	N	299	388	1	1944	7	417
12	7781	X	5624	-0-	-2157	-0-	5238	2	386	9	N	351	299	1			469
01	6355	X	5516	-0-	-839	-0-	5343	2	173	9	N	157	182	1			444
02	4928	X	1670	-0-	-3258	-0-	1659	2	11	9	N	10					454
*03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7563	2	315	9	N	286	192	1			548
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					548

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2209	-0-	-161	-0-	2014	2	195	9	N	177	307	7			287
12	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	2220	2	118	9	N	107	226	1			168
01	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2373	2	149	9	N	135					303
02	2492	X	937	-0-	-1555	-0-	885	2	52	9	N	47	191	1			159
*03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2513	2	140	9	N	127					286
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					286

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4578	-0-	-672	-0-	4403	2	175	9	N	159	163	1	511	7	117
12	5425	X	4464	-0-	-961	-0-	4280	2	184	9	N	167					284
01	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4700	2	211	9	N	192	369	1			107
02	4900	X	3396	-0-	-1504	-0-	3335	2	61	9	N	55					162
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	72					234
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					234

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	668	-0-	-2362	-0-	623	2	45	9	N	41	800	7			134
12	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2167	2	288	9	N	262	193	1			203
01	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	2428	2	271	9	N	246	119	1			330
02	2772	X	802	-0-	-1970	-0-	802	2			N	-0-					330
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					330
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					330

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	3530	2	327	9	N	297	194	1			206
12	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	3807	2	276	9	N	251	192	1			265
01	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4039	2	320	9	N	291	320	1			236
02	4088	X	1964	-0-	-2124	-0-	1869	2	95	9	N	86					322
03	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	3459	2	315	9	N	286	180	1			428
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					428

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2599	-0-	-371	-0-	2353	2	246	9	N	224	386	1	593	7	148
12	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2406	2	276	9	N	251	191	1			208
01	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	2706	2	296	9	N	269	180	1			297
02	2828	X	439	-0-	-2389	-0-	374	2	65	9	N	59					356
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3522	2	311	9	N	283	344	1			295
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					295

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	27	1185	7			231
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	152	195	1			188
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	86	2	113	9	N	103	179	1			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2734	2	197	9	N	179	265	1	594	7	106
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2972	2	216	9	N	196	69	1			233
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2904	2	208	9	N	189	278	1			144
02	2520	X	988	-0-	-1532	-0-	935	2	53	9	N	48					192
03	2790	X	1014	-0-	-1776	-0-	952	2	62	9	N	56	186	1			62
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					62

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	2434	2	350	9	N	318	193	1	1182	7	359
12	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2516	2	336	9	N	305	352	1			312
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	2761	2	276	9	N	251	268	1			295
02	2828	X	1749	-0-	-1079	-0-	1475	2	274	9	N	249					544
03	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	2155	2	260	9	N	236	363	1			417
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					417

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	2857	2	237	9	N	215	190	1	863	7	312
12	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3047	2	227	9	N	206	383	1			135
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3124	2	209	9	N	190	183	1			142
02	2884	X	1060	-0-	-1824	-0-	1039	2	21	9	N	19					161
*03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4015	2	553	9	N	503	194	1			470
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					470

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1714	2	659	9	N	599	578	1	2108	7	219
12	2139	N	690	-0-	-1449	-0-	516	2	174	9	N	158	171	1			206
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	1951	2	581	9	N	528	374	1			360
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	561	2	254	9	N	231	193	1			398
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	194	2	182	9	N	165					563
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					563

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	N	82	154	7			173
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2059	2	108	9	N	98	188	1			83
01	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2097	2	83	9	N	75					158
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1303	2	41	9	N	37					195
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2387	2	57	9	N	52	129	1			118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	2228	-0-	-4612	-0-	2133	2	95	9	N	86	194	1	400	7	156
12	7068	X	3041	-0-	-4027	-0-	2866	2	175	9	N	159					315
01	5611	X	2653	-0-	-2958	-0-	2522	2	131	9	N	119	306	1			128
02	3416	X	27	-0-	-3389	-0-	16	2	11	9	N	10					138
03	3441	X	2116	-0-	-1325	-0-	2096	2	20	9	N	18					156
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					156

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	186	-0-	-3624	-0-	186	2			N	-0-	741	7			198
12	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	2798	2	273	9	N	248	303	1			143
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3156	2	281	9	N	255	270	1			128
02	2604	X	1075	-0-	-1529	-0-	836	2	239	9	N	217					345
03	1488	X	491	-0-	-997	-0-	439	2	52	9	N	47	193	1			199
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					199

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3895	-0-	-485	-0-	3419	2	476	9	N	433	578	1	1833	7	222
12	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	3551	2	497	9	N	452	384	1			290
01	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	3270	2	604	9	N	549	676	1			163
02	4200	X	3190	-0-	-1010	-0-	2974	2	216	9	N	196					359
03	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	3544	2	561	9	N	510	562	1			307
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					307

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	869	7			228
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7003	-0-	-1427	-0-	6816	2	187	9	N	170	183	1	414	7	161
12	7347	X	1621	-0-	-5726	-0-	1584	2	37	9	N	34					195
01	7347	X	5806	-0-	-1541	-0-	5656	2	150	9	N	136	178	1			153
02	7588	X	4133	-0-	-3455	-0-	4098	2	35	9	N	32					185
*03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8707	2	248	9	N	225	193	1			217
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					217

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5449	-0-	-551	-0-	5123	2	326	9	N	296	379	1	1027	7	378
12	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5260	2	311	9	N	283	372	1			289
01	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	5202	2	380	9	N	345	292	1			342
02	5544	X	3357	-0-	-2187	-0-	3226	2	131	9	N	119	292	1			169
03	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5158	2	327	9	N	297					466
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					466

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3160	-0-	-590	-0-	2978	2	182	9	N	165	384	1	528	7	169
12	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	2947	2	268	9	N	244	103	1			310
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3851	2	155	9	N	141	277	1			174
02	3472	X	899	-0-	-2573	-0-	870	2	29	9	N	26					200
*03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4306	2	201	9	N	183					383
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					383

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

11	6060	X	1479	-0-	-4581	-0-	1432	2	47	9	N	43	193	1	776	7	136
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	86					222
01	6820	X	2099	-0-	-4721	-0-	2030	2	69	9	N	63	85	1			200
02	6160	X	1806	-0-	-4354	-0-	1722	2	84	9	N	76					276
03	6200	X	2372	-0-	-3828	-0-	2210	2	162	9	N	147	177	1			246
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					246

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

11	4020	X	2651	-0-	-1369	-0-	2511	2	140	9	N	127	30	1	337	7	278
12	3844	X	2471	-0-	-1373	-0-	2309	2	162	9	N	147	191	1			234
01	3658	X	2352	-0-	-1306	-0-	2212	2	140	9	N	127	306	1			55
02	2772	X	620	-0-	-2152	-0-	603	2	17	9	N	15					70
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3127	2	162	9	N	147					217
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					217

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1729	2	153	9	N	139	571	7			217
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	182	234	1			165
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2045	2	184	9	N	167					332
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	2	10	9	N	9					341
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	190	1			301
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

11	2880	X	2726	-0-	-154	-0-	2426	2	300	9	N	273	191	1	811	7	297
12	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2546	2	297	9	N	270	359	1			208
01	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	2565	2	255	9	N	232	367	1			73
02	2632	X	1009	-0-	-1623	-0-	888	2	121	9	N	110					183
03	2821	X	1036	-0-	-1785	-0-	1036	2			N	-0-					183
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					183

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

11	2250	X	1346	-0-	-904	-0-	1127	2	219	9	N	199	193	1	791	7	249
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2157	2	420	9	N	382	382	1			249
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3651	2	535	9	N	486	417	1			318
02	2940	X	1281	-0-	-1659	-0-	1105	2	176	9	N	160					478
*03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	5852	2	375	9	N	341	379	1			440
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					440

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

11	9540	X	5066	-0-	-4474	-0-	4983	2	83	9	N	75	254	7			151
12	9858	X	6456	-0-	-3402	-0-	6365	2	91	9	N	83	128	1			106
01	8339	X	1503	-0-	-6836	-0-	1469	2	34	9	N	31					137
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					137
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	7					144
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					144

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2308	-0-	-872	-0-	2129	2	179	9	N	163	43	1	921	7	291
12	3286	X	2525	-0-	-761	-0-	2319	2	206	9	N	187	383	1			95
01	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2312	2	229	9	N	208	41	1			262
02	2772	X	1665	-0-	-1107	-0-	1588	2	77	9	N	70	167	1			165
03	2883	X	1639	-0-	-1244	-0-	1463	2	176	9	N	160					325
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					325

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3501	-0-	-1179	-0-	3304	2	197	9	N	179	193	1	1116	7	297
12	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2763	2	167	9	N	152	192	1			257
01	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	2695	2	201	9	N	183	286	1			154
02	3612	X	2057	-0-	-1555	-0-	1932	2	125	9	N	114					268
*03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4258	2	404	9	N	367	384	1			251
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					251

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2406	-0-	-534	-0-	2238	2	168	9	N	153	151	1			118
12	3193	X	2580	-0-	-613	-0-	2380	2	200	9	N	182					300
01	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	2045	2	241	9	N	219	178	1			341
02	2884	X	1740	-0-	-1144	-0-	1694	2	46	9	N	42					383
03	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2630	2	65	9	N	59					442
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					442

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2305	2	270	9	N	245	186	1			132
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2338	2	314	9	N	285	188	1			229
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2316	2	306	9	N	278	367	1			140
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1901	2	98	9	N	89					229
*03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2563	2	151	9	N	137					366
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1840	2	134	9	N	122	190	1			121
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1479	2	156	9	N	142					263
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1805	2	95	9	N	86	189	1			160
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2146	2	28	9	N	25					185
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1181	2	147	9	N	134					319
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	2961	2	153	9	N	139	240	1			162
12	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	2943	2	314	9	N	285	187	1			260
01	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	2885	2	334	9	N	304	368	1			196
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	2436	2	207	9	N	188					384
*03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4084	2	387	9	N	352	202	1			534
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					534

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1552	2	377	9	N	343	264	1	430	7	293
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2006	2	442	9	N	402	374	1			321
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2285	2	441	9	N	401	566	1			156
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1877	2	195	9	N	177					333
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1238	2	295	9	N	268	376	1			225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	754	2	42	9	N	38					144
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	849	2	58	9	N	53	150	1			47
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	796	2	56	9	N	51					98
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					105
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	432	2	43	9	N	39					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2052	2	174	9	N	158	185	1			151
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1706	2	122	9	N	111					262
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1946	2	134	9	N	122	178	1			206
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1147	2	84	9	N	76					282
*03	3100	N	3157	-0-	57	57	3068	2	89	9	N	81					363
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT					363

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4006	2	248	9	N	225	184	1			153
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3648	2	228	9	N	207	187	1			173
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4545	2	260	9	N	236	178	1			231
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4545	2	89	9	N	81					312
*03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6004	2	253	9	N	230	396	1			146
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					146

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

11	1950	X	1635	-0-	-315	-0-	1525	2	110	9	N	100	185	1			202
12	1860	X	882	-0-	-978	-0-	608	2	274	9	N	249	188	1			263
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	50					313
02	1624	X	629	-0-	-995	-0-	595	2	34	9	N	31					344
03	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1561	2	3	9	N	3					347
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					347

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259	7			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5453	2	187	9	N	170	189	1			58
12	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	5576	2	213	9	N	194	121	1			131
01	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	4936	2	183	9	N	166	184	1			113
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4946	2	25	9	N	23					136
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	16					152
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					152

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	109	7			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	385	-0-	-365	-0-	190	2	195	9	N	177	380	1			143
12	837	N	282	-0-	-555	-0-	20	2	262	9	N	238	193	1			188
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	193	2	449	9	N	408	365	1			231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					248
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1480	-0-	-590	-0-	1372	2	108	9	N	98	214	7			210
12	2077	N	951	-0-	-1126	-0-	859	2	92	9	N	84	182	1			112
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1531	2	105	9	N	95					207
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	922	2	32	9	N	29	187	1			49
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	196	2	43	9	N	39					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2419	2	76	9	N	69	194	1			247
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2362	2	250	9	N	227	187	1			287
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2232	2	266	9	N	242	351	1			178
02	2296	X	549	-0-	-1747	-0-	416	2	133	9	N	121					299
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	337	384	1			252
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7	-0-	7	112	7	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	126	14	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	131	5	2			Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			Y	-0-					-0-
12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			Y	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	3011	-0-	-5585	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
03	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	7830	-0-	-2310	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			Y	-0-					-0-
12	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			Y	-0-					-0-
01	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			Y	-0-					-0-
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					-0-
03	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	2			Y	-0-					-0-
*04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18169	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

11	19500	X	18511	-0-	-989	-0-	18511	2			Y	-0-					-0-
12	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			Y	-0-					-0-
01	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	25453	2			Y	-0-					-0-
02	20720	X	15792	-0-	-4928	-0-	15792	2			Y	-0-					-0-
03	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23354	2			Y	-0-					-0-
*04	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

11	10500	X	10173	-0-	-327	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			Y	-0-					-0-
01	10633	X	10511	-0-	-122	-0-	10511	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	6316	-0-	-3288	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
03	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			Y	-0-					-0-
*04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

11	16500	X	11741	-0-	-4759	-0-	11741	2			Y	-0-					-0-
12	15562	X	11407	-0-	-4155	-0-	11407	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	10241	-0-	-2593	-0-	10241	2			Y	-0-					-0-
02	11592	X	6009	-0-	-5583	-0-	6009	2			Y	-0-					-0-
03	12834	X	10089	-0-	-2745	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	9861	-0-	-1869	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

11	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	274	1	10243	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	7062	-0-	-3385	-0-	31	1	7031	2	Y	-0-					-0-
01	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-
02	9828	X	7939	-0-	-1889	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
03	10881	X	7439	-0-	-3442	-0-	6	1	7433	2	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10218	-0-	-312	-0-	10218	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	30	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	31	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	28	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	30	1	1690	2	N	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

11	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	1722	2			N	-0-	262	7			59
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					59
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					59
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

11	5550	#	4446	-0-	-1104	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
12	4712		4612	-0-	-100	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4712		4474	-0-	-238	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
02	4256		3449	-0-	-807	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
03	5256		4984	-0-	-272	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
*04	4594		4577	-0-	-17	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21966	21693	-0-	-273	-0-	21693	2			Y	-0-			-0-
12	23684	22277	-0-	-1407	-0-	2	1	22275	2	Y	-0-			-0-
01	23684	22055	-0-	-1629	-0-	22055	2			Y	-0-			-0-
02	21392	12617	-0-	-8775	-0-	12617	2			Y	-0-			-0-
03	26254	24969	-0-	-1285	-0-	24969	2			Y	-0-			-0-
*04	22557 R	22557	-0-	-0-	-0-	22557	2			Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	1			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			59

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-				18
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-				18
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2085	3	98	9	N	89				107
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	3	7	9	N	6				113
03	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	1280	3	8	9	N	7				120
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-				120

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-				25
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				25
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-				25
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				25
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				25
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-				25
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-				25
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-				25
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-				25
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-				25
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-				25

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				40
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-				40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				40
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				40
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				40
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				40

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				53
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				53
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				53
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-				53
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				53
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					32
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					32
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32
02	476	N	86	-0-	-390	-0-	86	3			N	-0-					32
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4099	3	6	9	N	5					100
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					100
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					100
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					100
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					100
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					100

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1103	2	50	9	N	45					492
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					492
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					492
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					492
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					201
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					201
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					201
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					201
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) //CONT.// 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105		N	NO RPT			107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-					133
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2474	2	N	-0-					133
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	30	1	2460	2	N	-0-					133
02	2184	N	1363	-0-	-821	-0-	18	1	1345	2	N	-0-					133
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	35					168
							39	9									
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	30	1	2428	2	N	-0-	143	1			25

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-					63
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					63
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-					63
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	17	1	624	2	N	-0-					63
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					63
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	-0-					63

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	130	1	576	2	N	-0-					92
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	9	1	537	2	N	-0-					92
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	2	N	-0-					92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	2	N	-0-					154
12	1953	N	1311	-0-	-642	-0-	45	1	1266	2	N	-0-					154
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	N	-0-					154
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	2	N	-0-					154
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	N	-0-					154
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

11	7559	X	476	-0-	-7083	-0-	474	2	2	9	Y	2					110
12	2604	X	1120	-0-	-1484	-0-	1118	2	2	9	Y	2					112
01	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	2416	2	7	9	Y	6					118
02	2352	X	602	-0-	-1750	-0-	602	2			Y	-0-					118
03	1891	X	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			Y	-0-					118
*04	2340	X	1331	-0-	-1009	-0-	1331	2			Y	-0-					118

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					57
12	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					57
01	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					57
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	1659	2			N	-0-					57
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					57
04	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					57

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	198	198	1	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			65
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			65
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			65
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			65
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			218
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			218
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			218
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			218
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			218
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1 2	N	-0-			218

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	60	1	4123	2	N	35					85
						39	9									
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	62	1	4221	2	N	50					135
						55	9									
01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	62	1	4189	2	N	35					170
						39	9									
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	56	1	3085	2	N	33					203
						36	9									
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	62	1	4234	2	N	44					247
						48	9									
*04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4005	2	N	25					272
						28	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

11	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5358	2	45	9	N	41	183	1	176	7	61
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5471	2	46	9	N	42					103
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5421	2	47	9	N	43					146
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					166
*03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5807	2	44	9	N	40					206
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					206

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

11	6150 X	5448	-0-	-702	-0-	5435	2	13	9	N	12			807
12	6324 X	5319	-0-	-1005	-0-	5294	2	25	9	N	23			830
01	6293 X	3643	-0-	-2650	-0-	3618	2	25	9	N	23			853
02	5544 X	4872	-0-	-672	-0-	4861	2	11	9	N	10			863
03	6107 X	5023	-0-	-1084	-0-	5023	2			N	-0-			863
*04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-			863

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			2
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			2
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			2
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					74
12	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					74
01	3813	X	1269	-0-	-2544	-0-	1269	2			N	-0-					74
02	4452	X	652	-0-	-3800	-0-	652	2			N	-0-					74
03	4929	X	772	-0-	-4157	-0-	772	2			N	-0-					74
04	4770	X	828	-0-	-3942	-0-	828	2			N	-0-					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	105	2	1	9	N	2					122
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-					N	1					123
*12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					123
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

*10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	599	2	1	9	Y	1	63	1			17
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	0 W	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					78
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	14	-0-	-526	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

11	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

11	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628

BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415

PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	976	-0-	-734	-0-	976	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1001	-0-	-259	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482

MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	589	N	116	-0-	-473	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	616	N	45	-0-	-571	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	532	N	39	-0-	-493	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	364	N	29	-0-	-335	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	476	N	34	-0-	-442	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	308	N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

11	14B	DENY	9	-0-	9	14	9	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	17	X	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

11	14B	DENY	10	-0-	10	19	9	2	1	9	N	1					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	1					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	2					29
02	23	X	4	-0-	-19	-0-	3	2	1	9	N	1					30
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					31
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	15	1			16

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	238	-0-	238	4941	238	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	206	-0-	206	5147	206	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	319	-0-	319	5466	319	2		N	-0-			-0-
02	5764 X	298	-0-	-5466	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2		N	-0-			-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

11	2040 X	496	-0-	-1544	-0-	496	2		N	-0-			-0-
12	2015 X	774	-0-	-1241	-0-	774	2		N	-0-			-0-
01	930 X	694	-0-	-236	-0-	694	2		N	-0-			-0-
02	784 X	558	-0-	-226	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2		N	-0-			-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	1	1			2
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	177	2	4	9	N	4	5	1			1
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4	4	1			1
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	3	1			2
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	161	2	3	9	N	3	4	1			1

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	7			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	N	-0-					95
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	31	1	3049	2	N	-0-					95
01	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	31	1	2983	2	N	-0-					95
02	2772 X	2086	-0-	-686	-0-	18	1	2068	2	N	-0-					95
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	N	-0-					95
04	2970 X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2902	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					26
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					26
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					26
02	1288 N	1086	-0-	-202	-0-	1086	2			N	-0-					26
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					26
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					26

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2097	-0-	-2823	-0-	2097	2			N	-0-					50
12	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					50
01	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					50
02	4340	X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2			N	-0-					50
03	4898	X	3319	-0-	-1579	-0-	3319	2			N	-0-					50
04	4740	X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

11	300	N	286	-0-	-14	-0-	60	1	226	2	N	-0-					21
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	62	1	152	2	N	-0-					21
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	2	N	-0-					21
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	56	1	152	2	N	-0-					21
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	6	1	26	2	N	-0-					21
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	24	1	252	2	N	-0-					21

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	12					115
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	580	2	17	9	N	15					130
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					130
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					130
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	N	75					205
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	178	2	251	9	N	228	348	1			85

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					65
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					69
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11					80
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	425	2	11	9	N	10					90
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					90
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					90

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					111
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					111
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	58	2	77	9	N	70	177	1			4
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	45	2	9	9	N	8					12
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	98	2	42	9	N	38					50
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	57	2	14	9	N	13					63

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					162
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	29	1	50	2	N	-0-					162
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					162
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					162
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					162
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					464
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					464
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					464
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	N	2	184	1			282
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	135	181	1			236
							149	9									
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	15	1	45	2	N	-0-					236

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	26	191	1			109
							29	9									
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	N	17					126
							19	9									
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	23					149
							25	9									
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	22	1	1487	2	N	35					184
							39	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	31	1	2546	2	N	30					214
							33	9									
*04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	29	1	2522	2	N	17					231
							19	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	2	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-			-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	N	-0-			90
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-			90
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-			90
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	56	1	441	2	N	-0-			90
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	N	-0-			90
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	52	1	463	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			40
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1 9	N	1			41
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			41
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			41
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

11	780 N	566	-0-	-214	-0-	566	2		N	-0-			10
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			10
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			10
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*12	14B2 EXT	848	-0-	848	848	848	2		N	-0-			18
*01	14B2 EXT	815	-0-	815	1663	815	2		N	-0-			18
02	14B2 EXT	535	-0-	535	2198	533	2	2 9	N	2			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2198				N	NO RPT			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2198				N	NO RPT			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	753	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1473	7			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					147
*02	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					147
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					147

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2002	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-	188	1	3259	7	227
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2720	2	41	9	N	37	187	1			77
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2508	2	367	9	N	334	182	1			229
*02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	612	2	18	9	N	16					245
*03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2321	2	325	9	N	295	186	1			354
*04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3532	2	257	9	N	234	352	1			236

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3713	2	344	9	N	313	191	1			282
12	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2167	2	87	9	N	79					361
*01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4357	2	150	9	N	136	185	1			312
*02	2716 X	1881	-0-	-835	-0-	1804	2	77	9	N	70					382
*03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	168	375	1			175
*04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2880	2	142	9	N	129					304

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269	7			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	75	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - P/A 12/07/18

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					92
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1					93
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					93
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					93
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	56	1	1701	2	N	2					34
						2	9									
12	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					34
01	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	62	1	1703	2	N	1					35
						1	9									
02	1652 N	1364	-0-	-288	-0-	56	1	1308	2	N	-0-					35
03	1798 N	1275	-0-	-523	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					35
04	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	60	1	1591	2	N	2					37
						2	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	28	1	710	2	N	-0-					39
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	31	1	774	2	N	8					47
						9	9									
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	31	1	759	2	N	7					54
						8	9									
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	28	1	715	2	N	-0-					54
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	31	1	917	2	N	8					62
						9	9									
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	27	1	730	2	N	10					72
						11	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

11	1200 N	1071	-0-	-129 B	-0-	1071	3			N	-0-					100
12	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-					100
01	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					100
02	1008 N	819	-0-	-189 B	-0-	819	3			N	-0-					100
03	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1177	3	6	9	N	5					105
04	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-	1134	3			N	-0-					105

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

11	3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					96
12	3968 X	3418	-0-	-550 B	-0-	3418	3			N	-0-					96
01	3968 X	2821	-0-	-1147 B	-0-	2811	3	10	9	N	9					105
02	3584 X	1696	-0-	-1888 B	-0-	1690	3	6	9	N	5					110
03	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	3995	3	11	9	N	10					120
*04	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4157	3	9	9	N	8					128

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	409	3	4	9	N	4					239
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	183	1			56
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					56
02	392 N	327	-0-	-65 B	-0-	325	3	2	9	N	2					58
03	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	469	3	10	9	N	9					67
04	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	446	3	9	9	N	8					75

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

11	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2	N	-0-			105
12	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2	N	-0-			105
01	868 N	827	-0-	-41	B	-0-	827	2	N	-0-			105
02	784 N	682	-0-	-102	B	-0-	682	2	N	-0-			105
03	868 N	752	-0-	-116	B	-0-	752	2	N	-0-			105
04	810 N	720	-0-	-90	B	-0-	720	2	N	-0-			105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

11	1830 N	1821	-0-	-9	B	-0-	1821	2	Y	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1847	-0-	-13	B	-0-	1847	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1634	-0-	-46	B	-0-	1634	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1825	-0-	-35	B	-0-	1825	2	Y	-0-			-0-
*04	2165 N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	2	Y	-0-			-0-

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	54	161	1	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	760	2	89	9	N	81	181	1			-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52 B	-0-	712	2	20	9	N	18					18
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	774	2	73	9	N	66					84
*04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	769	2	1	9	N	1					85

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					140
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1044	2	2	9	N	2					142
01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1017	2	9	9	N	8					150
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1131	2	6	9	N	5					155
03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1002	2	2	9	N	2					157
*04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					157

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

10	217	N	85	-0-	-132 B	-0-	85	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
*12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					30
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	186	7			65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	417	7			49
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	231	7			35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4405	X	4405	-0-	-0- B	-0-	4306	2	99	9	N	90	193	1	766	7	191
12	9902	X	9902	-0-	-0- B	-0-	9674	2	228	9	N	207	187	1			211
01	9583	X	9583	-0-	-0- B	-0-	9364	2	219	9	N	199	176	1			234
02	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4357	2	31	9	N	28					262
*03	11032	X	11032	-0-	-0- B	-0-	10954	2	78	9	N	71	180	1			153
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					153

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9540	-0-	-0- B	-0-	9307	2	233	9	N	212	193	1	762	7	232
12	9786	X	9786	-0-	-0- B	-0-	9546	2	240	9	N	218	380	1			70
01	9734	X	9658	-0-	-76 B	-0-	9440	2	218	9	N	198					268
02	8792	X	2515	-0-	-6277 B	-0-	2430	2	85	9	N	77	195	1			150
03	9858	X	3470	-0-	-6388 B	-0-	3107	2	363	9	N	330					480
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540 B	-0-					N	NO RPT					480

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

11	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4119	2	74	9	N	67	558	7			284
12	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	3387	2	70	9	N	64	194	1			154
01	3255	X	2990	-0-	-265 B	-0-	2931	2	59	9	N	54	88	1			120
02	2772	X	2095	-0-	-677 B	-0-	2077	2	18	9	N	16					136
03	4340	X	3758	-0-	-582 B	-0-	3747	2	11	9	N	10					146
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT					146

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					43

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			78
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			78
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			78
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	2	N	-0-			78
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			78
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	2	N	-0-			78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75	7			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					159
*06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					159
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1143	3	103	9	N	94	172	1			81
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	3	42	9	N	38					119
*09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1381	3	39	9	N	35					154
*10	1178 N	726	-0-	-452	-0-	680	3	46	9	N	42					196
*11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1023	3	41	9	N	37	128	1			105
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	3	7	9	N	6					111
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	3	13	9	N	12					123
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	3	12	9	N	11					134
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					141
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					141

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					3
*12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					3
*01	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					3
*02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					3
*03	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					3
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					69
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					69
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					69
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					69
*03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					69
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2		N	-0-			-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
02	1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
*04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	2			N	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	2	N	-0-			-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-			-0-
01	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	42	1	116	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2297					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2297					N	-0-			-0-
01	2297	X	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			N	-0-			3
*12	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			N	-0-			3
*01	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-			3
*02	2296	N	2217	-0-	-79	-0-	2217	2			N	-0-			3
*03	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2			N	-0-			3
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
02	1484	N	1214	-0-	-270	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-				-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-				-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-				-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				7
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	685	3	746	9	N	678				685
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				685
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				685
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				685

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-				-0-
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-				-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-				-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-				-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-				-0-
04	630	N	354	-0-	-276	-0-	354	2			N	-0-				-0-

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					159
12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					159
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					159
02	1652	N	1464	-0-	-188	-0-	1455	2	9	9	N	8					167
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					169
04	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1679	2			N	-0-					169

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					18
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	N	2					20
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					20
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4					24

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2424	2			N	-0-					33
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			N	-0-					33
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					33
02	2268	N	1505	-0-	-763	-0-	1505	2			N	-0-					33
03	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2			N	-0-					33
04	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					20
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					20
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					20
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					20
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					20
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					20

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	3			N	-0-					28
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					28
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					28
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	502	3			N	-0-					28
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					28
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

11	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1039	3	30	9	N	27	181	1			40
12	1302 N	958	-0-	-344	-0-	913	3	45	9	N	41					81
01	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					81
02	1008 N	900	-0-	-108	-0-	900	3			N	-0-					81
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					81
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					81

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					10
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	299	2	N	-0-					55
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	-0-					55
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	62	1	343	2	N	-0-					55
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	56	1	233	2	N	-0-					55
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	2	N	-0-					55
04	390 N	206	-0-	-184	-0-	36	1	170	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	60	1	232	2	N	-0-					138
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	233	2	N	-0-					138
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	2	N	-0-					138
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	56	1	181	2	N	-0-					138
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	30	1	111	2	N	-0-					138
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	56	1	178	2	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	60	1	184	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	60	1	303	2	N	-0-					120
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-					120
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	62	1	407	2	N	-0-					120
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	N	-0-					120
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	62	1	436	2	N	16					136
							18	9									
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	8					144
							9	9									

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-					119
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	-0-					119
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-					119
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	50	1	385	2	N	-0-					119
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	N	-0-					119
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	24	1	299	2	N	-0-					119

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2875	-0-	-125	327	60	1	2695	2	N	109	181	1			133
							120	9									
12	3075	X	2748	-0-	-327	-0-	62	1	2581	2	N	95					228
							105	9									
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	44	1	1833	2	N	76	192	1			112
							84	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2155	2	N	132					244
							145	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	2	N	116	181	1			179
							128	9									
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	60	1	2284	2	N	85	189	1			75
							94	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					36
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					36
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					36
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					36
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					106
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					106
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					106
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					106
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1147	3	2	9	N	2					55
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					55
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	3	2	9	N	2					57
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					57
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	N	1					58
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					58

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	94	1	1784	2	N	-0-					152
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	97	1	1824	2	N	-0-					152
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	N	-0-					152
02	1456	N	1181	-0-	-275	-0-	62	1	1119	2	N	-0-					152
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	N	-0-					152
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1372	2	N	10					182
							11	9									
12	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	97	1	1049	2	N	3					185
							3	9									
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	97	1	725	2	N	5					190
							6	9									
02	1344	N	696	-0-	-648	-0-	56	1	631	2	N	8					198
							9	9									
03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	97	1	871	2	N	7					205
							8	9									
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	94	1	622	2	N	5					210
							6	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	885	2	N	-0-					100
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	97	1	874	2	N	2					102
							2	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	2	N	-0-					102
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	66	1	464	2	N	-0-					102
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	5					107
							6	9									
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	854	2	N	-0-					107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	94	1	2539	2	N	30					162
							33	9									
12	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	97	1	2257	2	N	21					183
							23	9									
01	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	87	1	1917	2	N	17					200
							19	9									
02	2520	X	1516	-0-	-1004	-0-	58	1	1450	2	N	7					207
							8	9									
03	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	81	1	1978	2	N	17					224
							19	9									
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	94	1	2354	2	N	38					262
							42	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					88
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					88
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					88
02	1288	N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-					88
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					88
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	134	1	1715	2	N	-0-					9
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1755	2	N	-0-					9
01	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	134	1	1559	2	N	-0-					9
02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	134	1	1432	2	N	-0-					9
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	134	1	1859	2	N	56					65
							62	9									
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	10	1	1320	2	N	-0-					28
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					28
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	10	1	1246	2	N	-0-					28
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	10	1	1065	2	N	-0-					28
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	N	-0-					28
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

11	990 N	873	-0-	-117	-0-	10	1	863	2	N	-0-	129	1			19
12	1023 N	837	-0-	-186	-0-	10	1	827	2	N	-0-					19
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					19
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	10	1	1310	2	N	-0-					19
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					19
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

11	450 N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	2	N	-0-					16
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	10	1	370	2	N	-0-					16
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	2	N	-0-					16
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	10	1	343	2	N	-0-					16
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	2	N	-0-					16
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					89
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					89
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					89
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					89
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					69
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					69
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					69
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					69
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					160
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					160
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					160
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					160
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					160
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					10
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6005	3	3	9	N	3					13
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					13
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					13
*03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					173
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	N	10					183
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	3	19	9	N	17					200
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					200
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	846	3	28	9	N	25	195	1			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					83
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	3	6	9	N	5					88
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10					98
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					98
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					16
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					16
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2199	3	19	9	N	17					33
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					33
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					87
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	N	6					93
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	N	12					105
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	451	3	42	9	N	38					143
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					104
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					104
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					104
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					104
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					184
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1378	3	29	9	N	26					210
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					210
*03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	N	4	187	1			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	157	3	194	9	N	176					189
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					189
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					109
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					109
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					109
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					109
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					68
01	3100	N	3357	-0-	257	257	1634	2	1723	9	N	1566					1634
02	1241	N	984	-0-	-257	-0-	984	2			N	-0-					1634
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					1634
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1634

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					236
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					236
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2208	3	168	9	N	153					389
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					389
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					389
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		271	-0-	271	2186	271	2			N	-0-					107
12	14B2 EXT		263	-0-	263	2449	263	2			N	-0-					107
01	2762	X	313	-0-	-2449	-0-	241	2	72	9	N	65					172
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					172
03	14B DENY		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	177					N	NO RPT					172

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	199	3	34	9	N	31					66
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					78
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	242	3	15	9	N	14					92
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					92
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					92
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	676	2	29	9	N	26					72
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19	9	N	17					89
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					103
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1430	2	15	9	N	14					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					86
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					86
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	3	17	9	N	15					101
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	446	3	34	9	N	31					132
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					611
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					611
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					611
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					611
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					611
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					99
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3					102
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					102
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					102
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					130
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					130
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					130
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					130
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					137
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					137
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					137
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					137
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					23
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					25
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					25
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	909	3	40	9	N	36					61
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	664	3	218	9	N	198					198
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					198
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					198
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					177
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					177
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					177
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					23
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					23
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					23
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					23
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					128
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	N	4					132
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	3	14	9	N	13					145
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					145
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1108	3	216	9	N	196					350
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					350
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					350
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					350
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					3
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					3
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					3
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	3	85	9	N	77					80
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					27
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					27
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1376	3	69	9	N	63					90
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					90
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					25
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5					30
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	N	6					36
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	449	3	22	9	N	20					56
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					68
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					68
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	N	2					70
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					156
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2069	3	10	9	N	9					165
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2038	3	25	9	N	23					188
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					188
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	739	3	21	9	N	19	190	1			17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				849
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10				859
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11				870
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	925	2	22	9	N	20				890
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	N	7				897
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				897

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				70
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	41	3	90	9	N	82				152
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				152
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				152
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-				292
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-				292
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				292
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				292
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-				292
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-				55
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	828	2	53	9	Y	48				103
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	536	2	252	9	Y	229				332
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				332
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				332
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				332

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					145
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					145
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					145
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					145
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	N	14					14
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					15
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		836	-0-	836	3102	836	2			N	-0-					111
12	14B2 EXT		485	-0-	485	3587	481	2	4	9	N	4					115
01	4869	X	1282	-0-	-3587	-0-	1265	2	17	9	N	15					130
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	2	11	9	N	10					140
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		338	-0-	338	2097	338	2			N	-0-					37
12	14B2 EXT		297	-0-	297	2394	297	2			N	-0-					37
01	14B2 EXT		611	-0-	611	3005	611	2			N	-0-					37
02	14B2 EXT		535	-0-	535	3540	535	2			N	-0-					37
03	14B2 EXT		593	-0-	593	4133	593	2			N	-0-					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4133					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58					121
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					121
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					121
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	N	14					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					20
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					20
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					87
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	559	3	18	9	Y	16					103
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					103
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					103
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					103
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					35
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					35
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	187	3	30	9	N	27					62
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					62
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					126
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10					136
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	N	11					147
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10					157
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					114
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	876	3	54	9	N	49					163
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					170
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					170
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		667	-0-	667	3466	667	2			N	-0-					115
12	14B2 EXT		557	-0-	557	4023	557	2			N	-0-					115
01	14B2 EXT		667	-0-	667	4690	667	2			N	-0-					115
02	14B2 EXT		887	-0-	887	5577	887	2			N	-0-					115
*03	6564	X	987	-0-	-5577	-0-	987	2			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					140
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					140
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					140
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					140
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					135
12	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	3			N	-0-					135
01	3497	X	3166	-0-	-331	-0-	3163	3	3	9	N	3					138
02	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2167	3			N	-0-					138
*03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					138
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					21
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	N	2					23
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					23
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					156
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					160
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					160
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					160
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					82
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28					110
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2073	2	33	9	N	30					140
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	N	26					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					43
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					43
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					43
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					221
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	N	11					232
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	20	9	N	18					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					265
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					103
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					103
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					103
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					103
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	791	2	20	9	N	18					81
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					81
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					81
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	N	21					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					59
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	N	6					65
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					65
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	315	3	105	9	N	95					160
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					100
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					100
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8					108
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					108
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					132
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1					133
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					133
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	316	3	39	9	N	35					168
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					20
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					20
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					20
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					20
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					137
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					137
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					137
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					137
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					74
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1496	3	91	9	N	83					157
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					157
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					157
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					65
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					68
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					68
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	231	3	112	9	N	102					170
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					62
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					62
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					62
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					62
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					116
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8					124
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	N	3					127
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					127
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					37
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					37
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	624	3	40	9	N	36					73
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					73
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					20
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					20
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					20
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	448	3	88	9	N	80					100
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					65
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	50	3	72	9	N	65					130
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					130
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					137
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					137
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					137
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1026	3	58	9	N	53					190
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					67
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					72
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					72
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	976	3	87	9	N	79					151
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					151
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					79
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					79
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	70	3	68	9	N	62					141
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	633	2	94	9	N	85					216
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1					217
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					217
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	N	4					221
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					71
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	3	4	9	N	4					75
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					75
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					75
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					89
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	N	4					93
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					93
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					93
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	N	9					193
01	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					193
02	2800	N	2958	-0-	158	841	2958	2			N	-0-					193
*03	3100	N	3053	-0-	-47	794	3014	2	39	9	N	35					228
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	794					N	NO RPT					228

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					50
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					50
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					50
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					50
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					90
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					92
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					92
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					92
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					87
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					87
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					87
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	3	15	9	N	14					101
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					199
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1848	2	23	9	N	21					220
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					230
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9					239
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					82
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					82
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					82
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					82
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	13762	-0-	10762	35186	13762	2			N	-0-					28
12	14B2	EXT	14609	-0-	14609	49795	14609	2			N	-0-					28
01	14B2	EXT	13935	-0-	13935	63730	13762	2	173	9	N	157					185
02	14B2	EXT	10733	-0-	10733	74463	10733	2			N	-0-					185
03	14B2	EXT	14276	-0-	14276	88739	14276	2			N	-0-					185
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88739					N	NO RPT					185

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					199
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					199
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					199
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					199
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					139
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	N	14					153
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					158
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					158
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					28
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4	9	N	4					32
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					32
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	423	3	21	9	N	19					51
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					23
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					23
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					23
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	534	3	41	9	N	37					60
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					20
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					20
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1171	3	1266	9	N	1151					1171
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					1171
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					1171
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					22
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	889	3	9	9	N	8					30
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	N	12					42
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					42
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					80
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	3	8	9	N	7					87
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	N	1					88
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					88
*03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					88
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					7
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3					10
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					10
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					152
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	3	3	9	N	3					155
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					155
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					155
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					23
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					23
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					23
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	311	3	77	9	N	70					93
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					94
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					94
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					94
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	228	3	128	9	N	116					210
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2					80
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					80
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	36	3	13	9	N	12					92
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					58
12	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	2949	3	96	9	N	87					145
01	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2949	3	30	9	N	27					172
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					172
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					172
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					70
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					70
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					70
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					70
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					110
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	3	29	9	N	26					136
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1628	3	61	9	N	55					191
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					191
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					191
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					64
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					64
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					64
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					64
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					907
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5					912
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					917
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					927
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	N	3					930
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					930

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					503
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					508
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	5					513
						6	9									
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					515
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					520
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					520

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					294
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					296
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					300
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3					303
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					57
12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3648	3			N	-0-					57
01	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3588	3			N	-0-					57
02	3444	X	3288	-0-	-156	-0-	3288	3			N	-0-					57
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					57
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					53
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					53
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	839	3	57	9	N	52					105
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					17
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					17
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					17
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					17
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6758	2	202	9	N	184	184	1			1373
12	11067	X	7364	-0-	-3703	-0-	7023	2	341	9	N	310	383	1			1300
01	9207	X	6944	-0-	-2263	-0-	6864	2	80	9	N	73					1373
02	8232	X	5220	-0-	-3012	-0-	5157	2	63	9	N	57	174	1			1256
*03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6300	2	187	9	N	170	170	1			1256
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1256

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1410	2	406	9	N	369	369	1			-0-
12	4247	X	523	-0-	-3724	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*01	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	3495	2	657	9	N	597	597	1			-0-
02	3836	X	2801	-0-	-1035	-0-	2383	2	418	9	N	380	176	1			204
*03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2250	2	422	9	N	384	182	1			406
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	10934	2	1034	9	N	940	940	1			351
12	17670	X	10507	-0-	-7163	-0-	10213	2	294	9	N	267	557	1			61
01	16523	X	9723	-0-	-6800	-0-	9723	2			N	-0-					61
02	14028	X	8082	-0-	-5946	-0-	7024	2	1058	9	N	962	573	1			450
*03	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	10604	2	789	9	N	717	977	1			190
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6350	2	199	9	N	181	181	1			134
12	7068	X	5979	-0-	-1089	-0-	5835	2	144	9	N	131	166	1			99
01	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	6157	2	222	9	N	202	167	1			134
02	5908	X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-					134
*03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6206	2	184	9	N	167	197	1			104
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13479	2	406	9	N	369	369	1			334
12	14694	X	10628	-0-	-4066	-0-	10492	2	136	9	N	124					458
01	12958	X	11572	-0-	-1386	-0-	11140	2	432	9	N	393	517	0			334
02	11704	X	9003	-0-	-2701	-0-	8760	2	243	9	N	221	379	1			176
*03	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11497	2	371	9	N	337	368	1			145
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					2008
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					2008
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					2008
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					2008
*03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					2008
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2008

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					2410
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					2410
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					2410
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					2410
*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					2410
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2410

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	798	3	152	9	N	138					198
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					2237
12	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2853	2			N	-0-					2237
01	5425	X	2316	-0-	-3109	-0-	2316	2			N	-0-					2237
02	2632	X	1900	-0-	-732	-0-	1900	2			N	-0-					2237
*03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					2237
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2237

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					26
12	13454	X	8579	-0-	-4875	-0-	8484	2	95	9	N	86					112
01	12555	X	10514	-0-	-2041	-0-	10514	2			N	-0-					112
02	10920	X	6182	-0-	-4738	-0-	6182	2			N	-0-					112
*03	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					112
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2428	2	210	9	N	191	191	1			640
12	3844	X	2537	-0-	-1307	-0-	2425	2	112	9	N	102	379	1			363
01	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	1457	2	909	9	N	826	571	1			618
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2555	2	208	9	N	189	189	1			618
*03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	N	56	379	1			295
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					336
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					336
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					336
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					336
*03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					336
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	30	1	987	2	N	-0-					155
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					155
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	N	-0-					155
02	952	N	554	-0-	-398	-0-	17	1	537	2	N	-0-					155
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	30	1	824	2	N	-0-	70	1			85
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	30	1	899	2	N	-0-					85

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	-0-					171
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	686	2	N	-0-					171
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	20					191
							22	9									
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	20	1	432	2	N	6					197
							7	9									
03	713	N	492	-0-	-221	-0-	27	1	454	2	N	10	160	1			47
							11	9									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	2					49
							2	9									

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-					145
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	2	N	-0-					145
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-					145
02	616	N	402	-0-	-214	-0-	16	1	386	2	N	-0-					145
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	31	1	526	2	N	-0-					145
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					145

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	30	1	77	2	N	-0-					110
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	23	1	50	2	N	-0-					110
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					110
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	90	2	N	-0-					110
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					110
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	23	1	88	2	N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	N	-0-					67
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	2					69
							2	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	N	-0-					69
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	18	1	365	2	N	-0-					69
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	31	1	433	2	N	-0-					69
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					69

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			13
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					13

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	N	-0-					121
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-					121
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	11	1	95	2	N	-0-					121
02	336	N	102	-0-	-234	-0-	8	1	94	2	N	-0-					121
03	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					121
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	42					284
							46	9									
12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	31	1	1785	2	N	30					314
							33	9									
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	27					341
							30	9									
02	1708	N	1165	-0-	-543	-0-	18	1	1130	2	N	15					356
							17	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	11					367
							12	9									
04	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	30	1	1329	2	N	59					426
							65	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					33
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	31	1	393	2	N	-0-					33
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-					33
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	28	1	359	2	N	-0-					33
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					33
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	29	1	386	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	577	2	N	14					292
							15	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	6					298
							7	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	7					305
							8	9									
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	20	1	517	2	N	8					313
							9	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	646	2	N	4					317
							4	9									
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	N	20					337
							22	9									

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	15					85
							17	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	-0-					85
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	31	1	1266	2	N	-0-					85
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					85
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	31	1	1272	2	N	27					112
							30	9									
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	30	1	1172	2	N	20					132
							22	9									

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	2	N	-0-					332
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104	2	N	-0-					332
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1972	2	N	-0-					332
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	18	1	1105	2	N	17					349
							19	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-					349
04	1890	N	1166	-0-	-724	-0-	25	1	1141	2	N	-0-					349

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					393
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					393
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	N	-0-					393
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	-0-					393
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-					393
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	9	1	21	2	N	-0-					393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	2	N	-0-					652
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2594	2	N	1	170	1			483
							1	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	22	1	1592	2	N	-0-					483
02	1568	N	1326	-0-	-242	-0-	15	1	1311	2	N	-0-					483
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	-0-					483
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1650	2	N	-0-					483

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	45					140
							50	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	40					180
							44	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	48					228
							53	9									
02	1148	N	823	-0-	-325	-0-	28	1	777	2	N	16	174	1			70
							18	9									
03	1271	N	971	-0-	-300	-0-	31	1	901	2	N	35					105
							39	9									
04	1230	N	987	-0-	-243	-0-	28	1	935	2	N	22					127
							24	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	30	1	5482	2	N	138	186	1			279
							152	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	31	1	5330	2	N	177	187	1			269
							195	9									
01	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	31	1	4841	2	N	136	191	1			214
							150	9									
02	4956	X	4739	-0-	-217	-0-	28	1	4577	2	N	122	192	1			144
							134	9									
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5383	2	N	158	188	1			114
							174	9									
*04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	29	1	5414	2	N	138					252
							152	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	164					279
							180	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	132	182	1			229
							145	9									
01	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	30	1	1044	2	N	143					372
							157	9									
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	26	1	872	2	N	116	189	1			299
							128	9									
03	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	31	1	953	2	N	117	185	1			231
							129	9									
04	1200	N	970	-0-	-230	-0-	28	1	853	2	N	81	186	1			126
							89	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

11	2820	X	58	-0-	-2762	-0-	58	2			N	-0-					69
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					69
01	2511	X	692	-0-	-1819	-0-	4	1	610	2	N	71					140
							78	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	24	1	2758	2	N	69					209
							76	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	2246	2	N	59	186	1			82
							65	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	29	1	1862	2	N	53					135
							58	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3285	-0-	-915	-0-	30	1	3246	2	N	8					284
							9	9									
12	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	31	1	3351	2	N	-0-					284
01	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	31	1	3296	2	N	3					287
							3	9									
02	3864	X	2524	-0-	-1340	-0-	22	1	2491	2	N	10					297
							11	9									
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	31	1	3446	2	N	9					306
							10	9									
04	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	29	1	3253	2	N	15					321
							17	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3848	-0-	-1102	-0-	22	1	3739	2	N	79	179	1			330
							87	9									
12	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	28	1	4388	2	N	55					385
							61	9									
01	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	29	1	4231	2	N	92	180	1			297
							101	9									
02	4368	X	1830	-0-	-2538	-0-	10	1	1809	2	N	10					307
							11	9									
03	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	24	1	3299	2	N	18					325
							20	9									
04	4320	X	3684	-0-	-636	-0-	29	1	3597	2	N	53	189	1			189
							58	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					83

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3658	-0-	-332	-0-	28	1	3580	2	N	45					189
							50	9									
12	4123	X	3200	-0-	-923	-0-	31	1	3123	2	N	42					231
							46	9									
01	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	31	1	3504	2	N	44					275
							48	9									
02	3612	X	3351	-0-	-261	-0-	27	1	3289	2	N	32	187	1			120
							35	9									
03	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	31	1	3440	2	N	50					170
							55	9									
04	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	29	1	3347	2	N	34					204
							37	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	1176	2	N	20					236
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	27 30	1 9	1069	2	N	27					263
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	23 20	1 9	988	2	N	18	191	1			90
02	1148	N	703	-0-	-445	-0-	19 4	1 9	680	2	N	4					94
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	1278	2	N	23					117
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	1034	2	N	14					131

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

11	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	30 57	1 9	4334	2	N	52					245
12	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	31 57	1 9	4335	2	N	52					297
01	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	30 59	1 9	4287	2	N	54	187	1			164
02	4172	X	3405	-0-	-767	-0-	23 19	1 9	3363	2	N	17					181
03	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	31 56	1 9	4263	2	N	51					232
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	28 35	1 9	4117	2	N	32	187	1			77

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

11	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	30 284	1 9	2013	2	N	258	378	1			276
12	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	31 292	1 9	1903	2	N	265					541
01	2635	X	1803	-0-	-832	-0-	31 279	1 9	1493	2	N	254	193	1			602
02	2380	X	1434	-0-	-946	-0-	21 167	1 9	1246	2	N	152	187	1			567
03	2573	X	2237	-0-	-336	-0-	31 327	1 9	1879	2	N	297	383	1			481
04	2340	X	1734	-0-	-606	-0-	30 237	1 9	1467	2	N	215	385	1			311

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	30 34	1 9	1832	2	N	31					245
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	1937	2	N	39	190	1			94
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	1973	2	N	36					130
02	1764	N	1561	-0-	-203	-0-	25 26	1 9	1510	2	N	24					154
03	2015	N	1625	-0-	-390	-0-	29 28	1 9	1568	2	N	25					179
04	1950	N	1036	-0-	-914	-0-	28 9	1 9	999	2	N	8					187

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	24	1	1401	2	N	48	191	1			206
							53	9									
12	1922	N	982	-0-	-940	-0-	23	1	931	2	N	25					231
							28	9									
01	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	31	1	1405	2	N	74					305
							81	9									
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	25	1	1170	2	N	31					336
							34	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	59	199	1			196
							65	9									
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	29	1	1349	2	N	41					237
							45	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1224	-0-	-666	-0-	12	1	1194	2	N	16					242
							18	9									
12	1984	N	643	-0-	-1341	-0-	9	1	626	2	N	7					249
							8	9									
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	2	N	40					289
							44	9									
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	19	1	785	2	N	16	193	1			112
							18	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	29					141
							32	9									
04	2340	N	1687	-0-	-653	-0-	28	1	1641	2	N	16					157
							18	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3136	-0-	136	136	30	1	2644	2	N	420	568	1			104
							462	9									
12	3100	N	3713	-0-	613	749	31	1	3296	2	N	351	191	1			264
							386	9									
01	3100	N	3596	-0-	496	1245	31	1	3171	2	N	358	190	1			432
							394	9									
02	4236	X	2991	-0-	-1245	-0-	21	1	2621	2	N	317	384	1			365
							349	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	24	1	2649	2	N	187	190	1			362
							206	9									
*04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	30	1	4655	2	N	454	377	1			439
							499	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	N	4					282
							4	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-					282
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	8					290
							9	9									
02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	21	1	874	2	N	-0-					290
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	10					300
							11	9									
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	30	1	1137	2	N	-0-					300

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8389	-0-	-1121	-0-	30	1	8308	2	N	46					428
							51	9									
12	9176	X	8090	-0-	-1086	-0-	31	1	8008	2	N	46	181	1			293
							51	9									
01	9052	X	7999	-0-	-1053	-0-	31	1	7914	2	N	49					342
							54	9									
02	8176	X	6692	-0-	-1484	-0-	21	1	6648	2	N	21					363
							23	9									
03	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	31	1	9306	2	N	73	179	1			257
							80	9									
*04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	29	1	8482	2	N	58					315
							64	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

11	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	28	1	2361	2	N	52					144
							57	9									
12	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	30	1	2505	2	N	60					204
							66	9									
01	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	30	1	2220	2	N	55					259
							61	9									
02	2296	X	1316	-0-	-980	-0-	17	1	1270	2	N	26	191	1			94
							29	9									
03	2604	X	1076	-0-	-1528	-0-	17	1	1023	2	N	33					127
							36	9									
04	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	27	1	2256	2	N	53					180
							58	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	20	1	65	2	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	30	1	76	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	60	1	834	2	N	-0-					125
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	62	1	828	2	N	-0-					125
01	930	N	461	-0-	-469	-0-	62	1	399	2	N	-0-					125
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-					125
03	899	N	165	-0-	-734	-0-	16	1	149	2	N	-0-					125
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					89
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					89
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	52	1	165	2	N	-0-					89
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					89
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	N	-0-					89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	N	25					164
							28	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	20					184
							22	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	12					196
							13	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	13					209
							14	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-	169	1			40
04	1020	N	579	-0-	-441	-0-	24	1	555	2	N	-0-					40

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2643	-0-	-177	-0-	60	1	2583	2	N	-0-					48
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	2	N	-0-					48
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					48
02	2464	N	690	-0-	-1774	-0-	34	1	656	2	N	-0-					48
03	3100	N	3210	-0-	110	110	62	1	3142	2	N	5					53
							6	9									
*04	2464	N	2354	-0-	-110	-0-	60	1	2294	2	N	-0-					53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	114	190	1			119
							125	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	79					198
							87	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	N	93	192	1			99
							102	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	19					118
							21	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	122	191	1			49
							134	9									
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	345	2	N	95					144
							105	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	60	1	582	2	N	35	182	1			51
							39	9									
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	60	1	580	2	N	5					56
							6	9									
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	62	1	561	2	N	20					76
							22	9									
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	56	1	478	2	N	40					116
							44	9									
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	62	1	552	2	N	30					146
							33	9									
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	44	173	1			17
							48	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					85
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5					90
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					95
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					95
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	489	3	6	9	N	5					100
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					100

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

*10	2883	X	306	-0-	-2577	-0-	2002	1	53	9	N	48	190	1			111
11	2910	X	1287	-0-	-1623	-0-	1162	2	125	9	N	114	190	1			138
*12	3007	X	1788	-0-	-1219	-0-	1606	2	182	9	N	165	189	1			114
*01	3007	X	1474	-0-	-1533	-0-	1352	2	122	9	N	111					225
02	2520	X	1319	-0-	-1201	-0-	1255	2	64	9	N	58					283
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					283
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

*10	2170	X	93	-0-	-2077	-0-	878	1	28	9	N	25					90
*11	2040	N	1732	-0-	-308	-0-	1631	2	101	9	N	92	177	1			52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					94
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	815	2	72	9	N	65					159
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	327	2	52	9	N	47					206
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2617	2	29	9	N	26	179	1			65
*12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	41	1			25
*01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					25
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

*10	1643	X	286	-0-	-1357	-0-	62	1	113	9	N	103	189	1			87
*11	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	320	1	1341	2	N	89					164
							98	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	328	1	1440	2	N	131	170	1			125
							144	9									
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	334	1	1338	2	N	103					228
							113	9									
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	296	1	1420	2	N	56					284
							62	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

10	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	4920	2	371	9	N	337	186	1			418
11	5340	X	5319	-0-	-21	-0-	4851	2	468	9	N	425	574	1			257
*12	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	4976	2	396	9	N	360	187	1			430
*01	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	4742	2	387	9	N	352	380	1			402
*02	4984	X	3516	-0-	-1468	-0-	3399	2	117	9	N	106	191	1			317
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3653	-0-	-811	-0-	3441	2	212	9	N	193					336
11	4230	X	3589	-0-	-641	-0-	3362	2	227	9	N	206	368	1			174
*12	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	3352	2	244	9	N	222	182	1			214
*01	4092	X	3464	-0-	-628	-0-	3227	2	237	9	N	215	193	1			236
*02	3528	X	2933	-0-	-595	-0-	2746	2	187	9	N	170	194	1			212
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1523	2	131	9	N	119	179	1			112
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1527	2	139	9	N	126					238
*12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1364	2	144	9	N	131	183	1			186
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1560	2	127	9	N	115	171	1			130
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1401	2	100	9	N	91					221
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4157	-0-	-1144	-0-	3942	2	215	9	N	195	180	1			236
11	5130	X	4255	-0-	-875	-0-	4069	2	186	9	N	169	186	1			219
*12	5084	X	4353	-0-	-731	-0-	4115	2	238	9	N	216	191	1			244
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4374	2	250	9	N	227	185	1			286
*02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4207	2	165	9	N	150	192	1			244
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	3133	-0-	-2168	-0-	3025	2	108	9	N	98					231
11	4830	X	2419	-0-	-2411	-0-	2375	2	44	9	N	40					271
*12	4991	X	2853	-0-	-2138	-0-	2773	2	80	9	N	73	189	1			155
*01	4991	X	4122	-0-	-869	-0-	3954	2	168	9	N	153					308
*02	3976	X	2029	-0-	-1947	-0-	1965	2	64	9	N	58	187	1			179
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					10
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					10
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					10
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					10
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					47
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					57
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					57
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	304	3			N	-0-					57
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					57
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					57

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1367	-0-	-283	-0-	1367	3			N	-0-					77
12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					77
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					77
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					77
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					77
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					77

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					77
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					77
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					77
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					77
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					77

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	136	3	19	9	N	17					147
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	139	3	22	9	N	20					167
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9	N	20					187
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-					187
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	88	3	9	9	N	8					195
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	106	3	19	9	N	17					212

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					218
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					225
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					443
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					443
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					443
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					443
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					443

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	75	1	494	2	N	-0-					19
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	74	1	501	2	N	-0-					19
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	-0-					19
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	362	1	431	2	N	-0-					19
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	11	1	497	2	N	-0-					19
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					10
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

11	5520	X	4096	-0-	-1424	-0-	5	1	3924	2	N	152	172	1			601
							167	9									
12	5239	X	4202	-0-	-1037	-0-	112	1	3901	2	N	172					773
							189	9									
01	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3705	2	173	9	N	157	351	1			579
02	4200	X	3240	-0-	-960	-0-	30	1	3098	2	N	102	168	1			513
							112	9									
03	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	193	1	3785	2	N	142					655
							156	9									
04	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	379	1	3262	2	N	117	179	1			593
							129	9									

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

11	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3468	2	178	9	N	162	173	1			382
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1	3384	2	N	159	170	1			371
							175	9									
01	4557	X	3405	-0-	-1152	-0-	74	1	3187	2	N	131	175	1			327
							144	9									
02	4116	X	3223	-0-	-893	-0-	3139	2	84	9	N	76					403
03	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	162	1	3744	2	N	164	174	1			393
							180	9									
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	238	1	3392	2	N	140					533
							154	9									

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

11	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	3264	2	179	9	N	163	339	1			398
12	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	158	1	3331	2	N	176	168	1			406
							194	9									
01	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	4	1	3286	2	N	161	172	1			395
							177	9									
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3606	2	133	9	N	121	168	1			348
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	58	1	3860	2	N	150					498
							165	9									
04	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3209	2	152	9	N	138	173	1			463

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	573	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					110
12	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					110
*01	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					110
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1519	2	98	9	N	89	186	1			13
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					13
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					35

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5319	2	210	9	N	191	196	1			251
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5132	2	252	9	N	229	370	1			110
*01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5219	2	57	9	N	52					162
*02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4421	2	195	9	N	177					339
*03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5459	2	238	9	N	216	381	1			174
*04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5569	2	205	9	N	186	183	1			177

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1807	2	106	9	N	96					214
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1981	2	101	9	N	92	187	1			119
*01	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1538	2	186	9	N	169	192	1			96
*02	1400 X	1319	-0-	-81	-0-	1228	2	91	9	N	83					179
*03	2077 X	1624	-0-	-453	-0-	1545	2	79	9	N	72					251
04	2010 X	1289	-0-	-721	-0-	1276	2	13	9	N	12	189	1			74

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-	192	1	78	7	119
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3512	2	163	9	N	148	187	1			80
*01	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3342	2	157	9	N	143					223
*02	3444 X	2257	-0-	-1187	-0-	2172	2	85	9	N	77	187	1			113
*03	3813 X	3211	-0-	-602	-0-	3081	2	130	9	N	118					231
04	3570 X	3109	-0-	-461	-0-	2966	2	143	9	N	130	180	1			181

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	2795	-0-	-355	-0-	2630	2	165	9	N	150	185	1			121
12	3255 X	3174	-0-	-81	-0-	2655	2	519	9	N	472	370	1			223
*01	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2463	2	475	9	N	432	376	1			279
*02	2884 X	2781	-0-	-103	-0-	2489	2	292	9	N	265					544
*03	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	2608	2	120	9	N	109	365	1			288
04	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	2506	2	516	9	N	469	551	1			206

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	12559	-0-	-1511	-0-	12322	2	237	9	N	215	195	1			215
12	13361	X	12066	-0-	-1295	-0-	12062	2	4	9	N	4					219
*01	13237	X	11945	-0-	-1292	-0-	11838	2	107	9	N	97	194	1			122
*02	11032	X	7960	-0-	-3072	-0-	7919	2	41	9	N	37					159
*03	12989	X	12633	-0-	-356	-0-	12530	2	103	9	N	94	188	1			65
04	12570	X	11384	-0-	-1186	-0-	11325	2	59	9	N	54					119

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12730	2	80	9	N	73					140
12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15917	2	85	9	N	77					217
*01	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15325	2	59	9	N	54					271
*02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7568	2	32	9	N	29	201	1			99
*03	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11226	2	67	9	N	61					160
*04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7567	2	43	9	N	39					199

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	3819	2	754	9	N	685	569	1			430
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3459	2	527	9	N	479	370	1			539
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	4444	2	989	9	N	899	1146	1			292
*02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3637	2	638	9	N	580	378	1			494
*03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	4369	2	781	9	N	710	924	1			280
*04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	4418	2	799	9	N	726	574	1			432

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

11	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	90	1	1317	2	N	-0-					111
12	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					111
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	93	1	1426	2	N	-0-					111
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					111
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1452	2	N	-0-					111
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	60	1	1360	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					168
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					168
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					168
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					168
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					80
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					80
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					80
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					80
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					80
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					80

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					119
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					119
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					119
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					119
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					119
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					119

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

11	3570 X	3511	-0-	-59	-0-	72	1	3385	2	N	49					274
						54	9									
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	70	1	3781	2	N	97	192	1			179
						107	9									
01	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	2	N	173	193	1			159
						190	9									
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	72	1	3935	2	N	133					292
						146	9									
03	3968 X	3505	-0-	-463	-0-	70	1	3333	2	N	93	193	1			192
						102	9									
04	4860 X	4596	-0-	-264	-0-	72	1	4345	2	N	163	194	1			161
						179	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1330	-0-	-170	-0-	202	1	1051	2	N	70	177	1			187
							77	9									
12	1457	X	1103	-0-	-354	-0-	202	1	831	2	N	64					251
							70	9									
01	1457	X	831	-0-	-626	-0-	202	1	596	2	N	30					281
							33	9									
02	1316	X	868	-0-	-448	-0-	202	1	663	2	N	3					284
							3	9									
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	202	1	1853	2	N	328	176	1			436
							361	9									
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	202	1	1735	2	N	347	383	1			400
							382	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1060	-0-	-560	-0-	202	1	858	2	N	-0-					316
12	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	202	1	1088	2	N	69	197	1			188
							76	9									
01	1674	X	1325	-0-	-349	-0-	202	1	1097	2	N	24					212
							26	9									
02	1456	X	492	-0-	-964	-0-	36	1	454	2	N	2					214
							2	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	N	55	199	1			70
							61	9									
*04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	182	1	1711	2	N	69					139
							76	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1546	-0-	-1034	-0-	72	1	1342	2	N	120	188	1			135
							132	9									
12	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	72	1	1487	2	N	129					264
							142	9									
01	2604	X	1724	-0-	-880	-0-	72	1	1509	2	N	130	203	1			191
							143	9									
02	2100	X	1170	-0-	-930	-0-	72	1	1021	2	N	70					261
							77	9									
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	72	1	855	2	N	124	198	1			187
							136	9									
04	1680	X	932	-0-	-748	-0-	72	1	788	2	N	65					252
							72	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4495	-0-	-1475	-0-	175	1	3926	2	N	358	393	1			297
							394	9									
12	6169	X	3800	-0-	-2369	-0-	182	1	3275	2	N	312	392	1			217
							343	9									
01	4712	X	3273	-0-	-1439	-0-	189	1	2898	2	N	169	202	1			184
							186	9									
02	4256	X	932	-0-	-3324	-0-	58	1	819	2	N	50					234
							55	9									
03	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-	176	1	2519	2	N	268	191	1			311
							295	9									
04	4500	X	3191	-0-	-1309	-0-	202	1	2738	2	N	228	359	1			180
							251	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	202	1	311	2	N	104					372
							114	9									
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	202	1	416	2	N	127	358	1			141
							140	9									
01	775	N	565	-0-	-210	-0-	202	1	309	2	N	49					190
							54	9									
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	202	1	220	2	N	101					291
							111	9									
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	202	1	342	2	N	119	181	1			229
							131	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	202	1	424	2	N	160	175	1			214
							176	9									

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	50	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-	579	7			105
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					105
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	100	1			13
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	7	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	45	7			50
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					50
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					50
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					50
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	4	7	178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	58	7	27
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400	7			139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2478	2	117	9	N	106					164
12	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	2358	2	62	9	N	56					220
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	2	10	9	N	9	171	1			58
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	N	12					70
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	N	8					173
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					173
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1	93	1			81
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					81
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	N	29	170	1	67	7	60
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1745	2	33	9	N	30					90
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					97
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	967	2	59	9	N	54					151
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	63	9	N	57					208
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	5652	2	169	9	N	154	170	1	707	7	158
12	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5673	2	162	9	N	147	169	1			136
01	6200	X	5509	-0-	-691	-0-	5386	2	123	9	N	112	50	1			198
02	5544	X	2023	-0-	-3521	-0-	1994	2	29	9	N	26					224
03	6138	X	2273	-0-	-3865	-0-	2223	2	50	9	N	45					269
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					269

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1116	2	117	9	N	106	188	1	774	7	167
12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1213	2	124	9	N	113					280
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1505	2	99	9	N	90					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

11	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	4022	2	73	9	N	66	862	1			593
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4205	2	734	9	N	667	850	1			410
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4228	2	685	9	N	623	673	1			360
02	4060	X	3052	-0-	-1008	-0-	2732	2	320	9	N	291	321	1			330
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					330
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					330

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

11	4710	X	4670	-0-	-40	-0-	4228	2	442	9	N	402	513	1	766	7	149
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4309	2	451	9	N	410	354	1			205
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4297	2	446	9	N	405	341	1			269
02	4284	X	2916	-0-	-1368	-0-	2701	2	215	9	N	195	342	1			122
03	4836	X	3252	-0-	-1584	-0-	3144	2	108	9	N	98					220
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					220

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	307	342	1	1315	7	302
12	6696	X	6686	-0-	-10	-0-	6398	2	288	9	N	262	219	1			345
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	302	345	1			302
02	6048	X	3507	-0-	-2541	-0-	3380	2	127	9	N	115	172	1			245
*03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6592	2	250	9	N	227	175	1			297
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					297

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	421	386	1			329
12	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	2424	2	332	9	N	302	402	1			229
01	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2405	2	385	9	N	350	386	1			193
02	2856	X	2194	-0-	-662	-0-	1976	2	218	9	N	198	193	1			198
03	3069	X	2400	-0-	-669	-0-	2271	2	129	9	N	117					315
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					315

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	236	173	1	1355	7	254
12	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	4248	2	257	9	N	234	397	1			91
01	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	3937	2	195	9	N	177	172	1			96
02	4172	X	2271	-0-	-1901	-0-	2208	2	63	9	N	57					153
03	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	3581	2	28	9	N	25					178
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					178

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	3752	-0-	-1198	-0-	3638	2	114	9	N	104	168	1	544	7	197
12	4650 X	3285	-0-	-1365	-0-	3285	2			N	-0-					197
01	4557 X	3889	-0-	-668	-0-	3767	2	122	9	N	111					308
02	4116 X	2741	-0-	-1375	-0-	2665	2	76	9	N	69	169	1			208
03	4557 X	3897	-0-	-660	-0-	3827	2	70	9	N	64					272
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					272

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2290	-0-	-200	-0-	2227	2	63	9	N	57	359	7			314
12	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	2129	2	72	9	N	65	96	1			283
01	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1779	2	64	9	N	58	58	1			283
02	2296 X	1608	-0-	-688	-0-	1599	2	9	9	N	8					291
*03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2842	2	105	9	N	95					386
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2645	-0-	-115	-0-	2602	2	43	9	N	39	330	7			299
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3641	2	67	9	N	61					360
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3021	2	14	9	N	13	121	1			252
02	2576 X	1839	-0-	-737	-0-	1814	2	25	9	N	23	178	1			97
*03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2908	2	141	9	N	128					225
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					225

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	541	1	2020	3	N	7					174
						8	9									
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	559	1	2200	3	N	5					179
						6	9									
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	3	N	10					189
						11	9									
02	1988 N	1881	-0-	-107	-0-	505	1	1373	3	N	3					192
						3	9									
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	559	1	1988	3	N	9					201
						10	9									
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	541	1	1862	3	N	11					212
						12	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	300	1	1101	3	N	-0-					10
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	310	1	1131	3	N	-0-					10
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	310	1	1130	3	N	-0-					10
02	1232 N	1111	-0-	-121	-0-	280	1	831	3	N	-0-					10
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	310	1	1122	3	N	-0-					10
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	300	1	1022	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	300	1	635	3	N	-0-					19
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	310	1	663	3	N	-0-					19
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	310	1	675	3	N	-0-					19
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	280	1	594	3	N	-0-					19
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-					19
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	300	1	630	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1158	1	985	3	N	-0-			24
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1197	1	907	3	N	-0-			24
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1197	1	642	3	N	-0-			24
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1081	1	588	3	N	-0-			24
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1197	1	962	3	N	-0-			24
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1080	1	810	3	N	3			27
						3	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

11	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	2567	3	15	9	N	14					207
12	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2541	3	35	9	N	32	198	1			41
01	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2609	3	11	9	N	10					51
02	2408	X	1830	-0-	-578	-0-	1819	3	11	9	N	10					61
03	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	2228	3	19	9	N	17					78
04	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2423	3	20	9	N	18					96

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

11	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1163	3	220	9	N	200	182	1			233
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1104	3	230	9	N	209	186	1			256
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1100	3	218	9	N	198	186	1			268
02	1288	N	1110	-0-	-178	-0-	977	3	133	9	N	121	190	1			199
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1085	3	226	9	N	205	192	1			212
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	972	3	216	9	N	196	190	1			218

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1860	1	692	3	N	-0-					130
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1922	1	635	3	N	-0-					130
01	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	1922	1	445	3	N	-0-					130
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	1736	1	736	3	N	-0-					130
03	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	1922	1	325	3	N	-0-					130
*04	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	1860	1	626	3	N	-0-					130

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

11	2190	X	2101	-0-	-89	-0-	1860	1	241	3	N	-0-					34
12	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	1922	1	201	3	N	-0-					34
01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1922	1	91	3	N	-0-					34
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1736	1	289	3	N	-0-					34
03	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	1922	1	52	3	N	-0-					34
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1858	1	4301	3	N	73					107
							80	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	Y	-0-					17
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	162	1	3454	2	Y	-0-					17
*07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1864	2	Y	-0-					17
*08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1864	2	Y	-0-					17
*09	1800	X	1350	-0-	-450	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					17
*10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2314	2	Y	-0-					17
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	138	1	2932	2	Y	-0-					17
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	Y	-0-					17
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	Y	22					39
							24	9									
*02	1708	X	1077	-0-	-631	-0-	48	1	1020	2	Y	8					47
							9	9									
*03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	149	1	3165	2	Y	48					95
							53	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					95

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

11	810	N	796	-0-	-14	-0-	36	1	760	2	N	-0-					20
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	N	-0-					20
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	N	-0-					20
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					62
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					62
01	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					62
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	1154	3			N	-0-					62
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					62
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					35
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					35
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					35
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	3			N	-0-					35
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					35
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	3			N	-0-					64
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					64
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					64
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	862	3			N	-0-					64
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					64
04	1170 N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

11	690 N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					39
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					39
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					39
02	448 N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					39
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					39
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

11	750 N	690	-0-	-60	-0-	686	2	4	9	Y	4					65
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			Y	-0-					65
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					65
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	2			Y	-0-					65
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8					73
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	714	2	4	9	Y	4					77

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					22
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1					23
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4					27
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					27
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1661	2	1	9	N	1					28
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1604	2	4	9	N	4					32

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2131	2	1	9	Y	1					23
12	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			Y	-0-					23
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2176	2	2	9	Y	2					25
02	1988	N	1431	-0-	-557	-0-	1430	2	1	9	Y	1					26
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1					27
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					27

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					28
12	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					28
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					28
02	476	N	278	-0-	-198	-0-	278	2			N	-0-					28
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
04	540	N	213	-0-	-327	-0-	213	2			N	-0-					28

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					62
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					62
02	560	N	318	-0-	-242	-0-	318	2			N	-0-					62
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					62
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					62

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					18
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					18
02	952	N	422	-0-	-530	-0-	422	2			N	-0-					18
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					18
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1171	2	1	9	N	1					49
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					49
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					49
02	1092	N	651	-0-	-441	-0-	651	2			N	-0-					49
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					49
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					49

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					27
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					27
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	635	2			N	-0-					27
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					27

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					37
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					37
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					37
02	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-					37
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					37
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					37

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					8
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					8
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					8
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					8
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

11	840	N	669	-0-	-171	-0-	11	1	658	2	N	-0-					35
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	12	1	772	2	N	-0-					35
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	2	N	-0-					35
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	11	1	561	2	N	-0-					35
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	930	2	N	-0-					35
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	2	N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					29
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					29
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29
02	616	N	362	-0-	-254	-0-	362	2			N	-0-					29
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					29
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					17
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					17
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	489	2			Y	-0-					17
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
12	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					17
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					17
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	2			N	-0-					17
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					17
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

11	540 N	517	-0-	-23	-0-	19	1	498	2	N	-0-					41
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	19	1	465	2	N	-0-					41
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41
02	476 N	227	-0-	-249	-0-	18	1	209	2	N	-0-					41
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	19	1	379	2	N	-0-					41
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	19	1	309	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

11	1830 N	1381	-0-	-449	-0-	11	1	1369	2	N	1					145
						1	9									
12	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	12	1	1377	2	N	-0-					145
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-					145
02	1288 N	1144	-0-	-144	-0-	11	1	1133	2	N	-0-					145
03	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	12	1	1234	2	N	-0-					145
04	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	11	1	1157	2	N	-0-					145

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	2	36	9	N	33	152	1			24

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

10	2976 X	1695	-0-	-1281	-0-	1329	2	366	9	N	333	359	1			282
11	2850 X	478	-0-	-2372	-0-	30	2	448	9	N	407	183	1			489
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2542	2	452	9	N	411	549	1			351
*01	2635 X	870	-0-	-1765	-0-	465	2	405	9	N	368	380	1			339
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	312	368	1			283
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

11	240 N	188	-0-	-52	-0-	60	1	128	2	N	-0-					32
12	465 N	219	-0-	-246	-0-	62	1	157	2	N	-0-					32
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	62	1	86	2	N	-0-					32
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	52	1	104	2	N	-0-					32
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2035	3	34	9	N	31					303
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					303
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-	303	5			-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

11	660 N	644	-0-	-16	-0-	60	1	584	2	N	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	62	1	591	2	N	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	B	36	36	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36												
03	14B2 EXT	83	-0-	83	B	119	83	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	119			N	NO RPT		-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT		-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	168 N	111	-0-	-57 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	392	N	210	-0-	-182 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	10	-0-	10 B	141	10	2			N	-0-					-0-
12	141	R	-0-	-0-	-141 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	7	-0-	-143 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
02	560 N	546	-0-	-14	B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2	N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	122	N	115	-0-	-7 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

11	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	77	N	NO RPT	-0-	-77 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	185	R	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*01	137	R	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	74	R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*02	107	R	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	182	R	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*01	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	110	R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*01	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	110	R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*01	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*02	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*01	127 R	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*02	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*01	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*02	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	102	R	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	27	R	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14	R	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*01	254	R	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	168	R	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	236	R	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	264	R	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*01	332	R	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*02	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	165	R	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	86	-0-	86 B	86	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86																	
03	14B2	EXT	204	-0-	204 B	290	204	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	290					N	NO RPT					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	193	-0-	36 B	36	193	3			N	-0-					-0-
*01	184	R	148	-0-	-36 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	113	R	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	196	-0-	39 B	39	196	3			N	-0-					-0-
*01	166	R	127	-0-	-39 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	49	R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*01	99	R	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	85	R	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*01	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*01	19	R	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*01	52	R	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*02	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*01	253	R	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	73	R	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	253	R	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

*05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*01	297	R	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	288	R	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*01	380	R	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*02	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	324	R	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*12	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
*01	494 R	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*02	270 R	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	465 R	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	147	R	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	94	R	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	105	R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*01	127	R	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	143	R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*01	1022	R	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*02	341	R	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	523	R	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	107	R	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	107	R	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*01	260	R	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	166	R	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
*06	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
*07	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
*08	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
*10	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
*11	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
*12	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
*01	1792 R	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
*02	1466 R	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1797 R	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

*05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*01	258 R	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*02	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	269 R	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
01	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	336 N	120	-0-	-216 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14 N	3	-0-	-11	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	517	-0-	-113 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	840	N	646	-0-	-194 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
02	420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	510 N	360	-0-	-150 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
02	336 N	214	-0-	-122 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	390 N	284	-0-	-106 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02	196 N	118	-0-	-78 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1200	N	973	-0-	-227 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	837	N	627	-0-	-210 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	896	N	636	-0-	-260 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

11	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	736	-0-	-44 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	698	N	642	-0-	-56 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	700	N	591	-0-	-109 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	870	N	732	-0-	-138 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

*08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HAGLER OIL & GAS COMPANY //CONT.// 342764
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	18	N 18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

*08	380	N 380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390	N 380	-0-	-10 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	403	N 198	-0-	-205 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	386	N 386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	171	N 171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	201	N 201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	360	N NO RPT	-0-	-360 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N -0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
12	403	N	241	-0-	-162	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	372	N	241	-0-	-131	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	882	-0-	882 B	2470	882	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	1069	-0-	1069 B	3539	1069	2		N	-0-			-0-
01	4684 N	1145	-0-	-3539 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
02	593 R	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
04	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	693	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	672 N	545	-0-	-127 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	815 N	719	-0-	-96 B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04	960 N	494	-0-	-466 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	745	-0-	-125 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	761	N	294	-0-	-467 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2287 - 2382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

11	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
12	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
04	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

11	540 N	406	-0-	-134 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
12	682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	403	N	55	-0-	-348 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	364	N	21	-0-	-343 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	248	N	36	-0-	-212 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	224	N	13	-0-	-211 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	32	-0-	-216 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	224	N	12	-0-	-212 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	186	N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	168	N	9	-0-	-159 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	310	N	41	-0-	-269 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	280	N	15	-0-	-265 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248	N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	224	N	13	-0-	-211 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	112 N	7	-0-	-105 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	155 N	23	-0-	-132 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	140 N	9	-0-	-131 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-			-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

11	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	258	-0-	-132 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	403	N	102	-0-	-301 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																	
03	14B2	EXT	2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	64	-0-	-160 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	420 N	143	-0-	-277	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	416	-0-	-49	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	270 N	178	-0-	-92	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	B	41	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	41				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	41				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	336	N	55	-0-	-281 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	364	N	37	-0-	-327 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		36	-0-	36 B	255	36	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		24	-0-	24 B	279	24	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		87	-0-	87 B	366	87	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	366					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 366																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	366					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	681	N	681	-0-		-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-		-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-		-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-		-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	809	N	809	-0-		-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-		-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	930	N	762	-0-		-168 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-		-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-		-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-		-12 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	980	N	980	-0-		-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	870	N	616	-0-		-254 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	N	76	-0-		-164 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	184	N	61	-0-		-123 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	7	-0-	7 B	111	7	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	111					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45 B	156	45	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 156																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	192		-0-	-0-	-192 B	-192					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -192																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	280 N	171	-0-	-109 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	364 N	218	-0-	-146 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
02	448 N	268	-0-	-180 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
*04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
*04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	420 N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	518	-0-	518 B	518	518	2		N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	280 N	160	-0-	-120 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	643 N	74	-0-	-569 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
02	616 N	347	-0-	-269 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
*04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	84 N	25	-0-	-59 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

11	210 N	78	-0-	-132 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	403	N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	403	N	128	-0-	-275 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	775	N	601	-0-	-174 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	700	N	419	-0-	-281 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252	N	90	-0-	-162 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	398	-0-	-160 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	1			N	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PETRO HALEY //CONT.// 660062
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	8	-0-	-262	B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
01	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
02	532 N	415	-0-	-117 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	589 N	493	-0-	-96 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2	N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2	N	-0-			-0-
01	775 N	461	-0-	-314 B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
02	700 N	374	-0-	-326 B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	727 N	444	-0-	-283 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2	N	-0-			-0-
01	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	364 N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	403 N	267	-0-	-136 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
*04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	103	-0-	-137 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	345 N	292	-0-	-53 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	336 N	68	-0-	-268 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	196 N	138	-0-	-58 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01	403 N	130	-0-	-273 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12	558 N	477	-0-	-81 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	504 N	255	-0-	-249 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	450 N	316	-0-	-134 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
01	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
02	252	N	119	-0-	-133 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	112	N	56	-0-	-56 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3	N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
12	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
01	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
02	224	N	105	-0-	-119 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
04	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3	N	-0-			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	280	N	77	-0-	-203 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	153	1	152	3	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	225	1	225	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	101	1	100	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	174	1	174	3	N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-					201
12	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	3			N	-0-					201
01	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-					201
02	140	N	12	-0-	-128 B	-0-	12	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					201
*04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					201

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	224 N	98	-0-	-126	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	180 N	115	-0-	-65	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	280	N	77	-0-	-203 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT					-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
01	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	Y	-0-		-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

11	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
02	224	N	187	-0-	-37	B	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	Y	-0-		-0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	13	-0-	13	B	37	13	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	42	-0-	42	B	79	42	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	42	-0-	42	B	121	42	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	B	124	3	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 124													
03	T. A.	8	-0-	8	B	132	8	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	132			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	280 N	133	-0-	-147 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
*04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	315	1	750	2	N	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	310	1	835	2	N	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	310	1	752	2	N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	280	1	666	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	310	1	657	2	N	-0-			-0-
04	870 N	487	-0-	-383	B	-0-	313	1	174	2	N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2			N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330 N	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	341 N	266	-0-	-75	B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	280 N	211	-0-	-69	B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2			N	-0-			-0-
12	930 N	921	-0-	-9	B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02	896 N	843	-0-	-53	B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930 N	896	-0-	-34	B	-0-	896	2			N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	476	N	309	-0-	-167 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29 B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
04	300 N	190	-0-	-110 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
02	504 N	444	-0-	-60 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
*04	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1470 N	1385	-0-	-85 B	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	140 N	77	-0-	-63 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2		N	-0-			-0-
04	990 N	806	-0-	-184 B	-0-	806	2		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
02	756 N	710	-0-	-46 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	644 N	540	-0-	-104 B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	476 N	361	-0-	-115 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
12	744 N	406	-0-	-338 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
02	672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
12	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
02	588 N	543	-0-	-45 B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
02	700 N	617	-0-	-83 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
04	720 N	311	-0-	-409 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2		N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
02	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
04	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	501	-0-	-274 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	450 N	279	-0-	-171 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	262	1	458	2	N	-0-					-0-
12	558 N	358	-0-	-200 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	644 N	464	-0-	-180 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	129	1	446	2	N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	784 N	758	-0-	-26 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-			76
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			76
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			76
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2		N	-0-			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2		N	-0-			76
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			76

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1381	-0-	-47 B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
12	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	504 N	396	-0-	-108 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
04	480 N	295	-0-	-185 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
*04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
04	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
12	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	672 N	591	-0-	-81 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	616	N	506	-0-	-110 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	502	-0-	-218 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	391	-0-	-198 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	750	N	635	-0-	-115 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
02	756 N	738	-0-	-18 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02	476 N	470	-0-	-6 B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
02	672 N	528	-0-	-144 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	780 N	659	-0-	-121 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
02	616 N	408	-0-	-208 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	900 N	729	-0-	-171 B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
01	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
02	672 N	661	-0-	-11 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
04	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	198	1	403	3	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	201	1	344	3	N	-0-			-0-
01	527 N	174	-0-	-353 B	-0-	81	1	93	3	N	-0-			-0-
02	560 N	166	-0-	-394 B	-0-	90	1	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	338	-0-	-220 B	-0-	206	1	132	3	N	-0-			-0-
*04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	116	1	55	3	N	-0-			-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
04	510 N	400	-0-	-110 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
02	476 N	451	-0-	-25 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	735	N	710	-0-	-25 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
12	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	364 N	306	-0-	-58 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	236	-0-	-124 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
01	372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02	532 N	527	-0-	-5 B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
12	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
02	532 N	494	-0-	-38 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
12	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
02	224	N	217	-0-	-7 B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-				-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
12	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-				-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
*04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

11	450	N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	31	1	287	2	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	31	1	292	2	N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38 B	-0-	28	1	186	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5 B	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	11	1	276	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
*04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
*04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
01	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
*04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	30 1	399 2	N	-0-			-0-
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	31 1	320 2	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	31 1	404 2	N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20 B	-0-	28 1	316 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	31 1	258 2	N	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	30 1	370 2	N	-0-			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
*04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-			-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

11	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	252 N	192	-0-	-60 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1191	-0-	-181 B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-			N	-0-			-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	135	157 1		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	336 N	318	-0-	-18 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
12	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	308 N	233	-0-	-75 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
02	532 N	448	-0-	-84 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	336 N	291	-0-	-45 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	196 N	137	-0-	-59 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	168 N	68	-0-	-100 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02	560 N	531	-0-	-29 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
04	660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	448 N	441	-0-	-7 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
02	672 N	569	-0-	-103 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	588	N	403	-0-	-185 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	224 N	165	-0-	-59 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02	280 N	230	-0-	-50 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
12	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
12	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-				-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
02	252	N	197	-0-	-55 B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196	N	105	-0-	-91 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	252 N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
*04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04	360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	392 N	368	-0-	-24 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

11	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
*04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	388	1	103	2	N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	406	1	107	2	N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	404	1	108	2	N	-0-					-0-
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	392	1	90	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	434	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	364 N	311	-0-	-53 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	26	1	262	2	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	34	1	248	2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32	1	260	2	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	56	1	196	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	62	1	257	2	N	-0-			-0-
04	270 N	14	-0-	-256 B	-0-	14	1			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	252 N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02	420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	224 N	166	-0-	-58 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
04	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
*04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	168 N	100	-0-	-68 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	420 N	262	-0-	-158 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	168 N	96	-0-	-72 B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	224 N	123	-0-	-101 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02	168 N	75	-0-	-93 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
02	448 N	202	-0-	-246 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
*04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*08	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270 N	198	-0-	-72 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364 N	231	-0-	-133 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

11	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
12	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	364 N	260	-0-	-104 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02	476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	224 N	161	-0-	-63 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	30	1	162	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	31	1	89	2	N	-0-			-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	28	1	92	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
*04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	30	1	137	2	N	-0-			-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2	EXT	391	-0-	391 B	391	391	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	139	-0-	139 B	530	139	2			N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	589	N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	336 N	228	-0-	-108 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

11	600	N	553	-0-	-47 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2	N	-0-			-0-
02	756 N	467	-0-	-289 B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2	N	-0-			-0-
*04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2	N	-0-			-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
12	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
02	840 N	741	-0-	-99 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
12	992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	840 N	559	-0-	-281 B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
04	720 N	395	-0-	-325 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	308 N	270	-0-	-38 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			18
12	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498	2		N	-0-			18
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			18
02	588 N	481	-0-	-107 B	-0-	481	2		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-			18
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1405	-0-	-65 B	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1119	-0-	-197 B	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1298	-0-	-190 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-				N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	684	-0-	-122 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	6	1	361	2	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36 B	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04	270 N	174	-0-	-96 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
04	240 N	135	-0-	-105 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	242	-0-	-471 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
02	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
01	496 N	376	-0-	-120 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	504 N	367	-0-	-137 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	402	-0-	-218 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	476 N	376	-0-	-100 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

11	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	476 N	424	-0-	-52 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	504 N	425	-0-	-79 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	588	N	497	-0-	-91 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930	N	850	-0-	-80 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	200	-0-	-100 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	136	2	47	9	N	43			158
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			158
01	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	2			N	-0-			158
02	168 N	44	-0-	-124 B	-0-	44	2			N	-0-			158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-			158
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			158

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
02	420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
02	252 N	188	-0-	-64 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02	448 N	371	-0-	-77 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
12	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
02	392 N	342	-0-	-50 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	736	-0-	-74 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794 2		N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
02	700 N	600	-0-	-100 B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
04	690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
12	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
02	476 N	394	-0-	-82 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
01	341 N	116	-0-	-225 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02	280 N	116	-0-	-164 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	308 N	259	-0-	-49	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	354	-0-	-49	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	364 N	305	-0-	-59 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1053	-0-	-187 B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1017	-0-	-75 B	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	276	-0-	-234 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
04	450 N	264	-0-	-186 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	694	-0-	-146 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	644 N	609	-0-	-35 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	582	-0-	-193 B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	907	-0-	-395 B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1271	-0-	-17 B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	802	-0-	-35 B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	562	-0-	-68 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02	532 N	423	-0-	-109 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	616 N	408	-0-	-208 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
02	392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
01	496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	532 N	472	-0-	-60 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	533	-0-	-97 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	589	N	379	-0-	-210 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
02	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
02	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2		N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
02	784 N	710	-0-	-74 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
02	476 N	416	-0-	-60 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
02	336 N	274	-0-	-62 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	348	-0-	-117 B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
04	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1123	-0-	-47 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	493	-0-	-127 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1034	-0-	-76 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	952	N	811	-0-	-141 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	967	-0-	-149 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	504	N	239	-0-	-265 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
02	700 N	553	-0-	-147 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

11	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
02	756 N	640	-0-	-116 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

11	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
12	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			-0-
02	840 N	713	-0-	-127 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 2		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02	476 N	435	-0-	-41 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
02	504 N	406	-0-	-98 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
12	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-			-0-
02	784 N	676	-0-	-108 B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	588 N	423	-0-	-165 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
01	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
02	728 N	685	-0-	-43 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
04	870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

11	870 N	706	-0-	-164 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
04	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2		N	-0-			101
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-			101
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			101
02	364 N	345	-0-	-19 B	-0-	345 2		N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-			101
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			101

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	336 N	279	-0-	-57 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	364 N	311	-0-	-53 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
02	392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
12	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01	775 N	401	-0-	-374 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02	700 N	471	-0-	-229 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
12	806 N	672	-0-	-134 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	728 N	624	-0-	-104 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	911	-0-	-49 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	840	N	703	-0-	-137 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	939	-0-	-115 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	845	-0-	-219 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	535	-0-	-529 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	924	-0-	-192 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	627	-0-	-93 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
01	992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	819	-0-	-217 B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			93
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			93
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			93
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2		N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2		N	-0-			93
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			93

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
12	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
02	728 N	612	-0-	-116 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	403	-0-	-167 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

11	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	336 N	267	-0-	-69 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	728 N	335	-0-	-393 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	600 N	343	-0-	-257 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

11	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	476 N	336	-0-	-140 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02	252 N	191	-0-	-61 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	364 N	320	-0-	-44 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

11	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
12	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
02	616 N	500	-0-	-116 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	560 N	451	-0-	-109 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	476 N	346	-0-	-130 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	308 N	236	-0-	-72 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

11	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02	560 N	510	-0-	-50 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

11	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	252 N	186	-0-	-66 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

11	750 N	659	-0-	-91 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
02	616 N	590	-0-	-26 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	532 N	367	-0-	-165 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	856	-0-	-180 B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	262	-0-	262 B	1608	262	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	249	-0-	249 B	1857	249	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	239	-0-	239 B	2096	239	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	224	-0-	224 B	2320	224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2320													
03	2597 R	277	-0-	-2320 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*06	450 N	361	-0-	-89 B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*07	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*08	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*10	465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*11	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*12	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
01	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02	420 N	287	-0-	-133 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02	504 N	407	-0-	-97 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
02	280 N	201	-0-	-79 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

11	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
04	360 N	220	-0-	-140 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

11	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
12	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
02	616 N	499	-0-	-117 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

11	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
02	252 N	176	-0-	-76 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

11	870 N	246	-0-	-624 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	236	-0-	-446 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

11	1080 N	946	-0-	-134 B	-0-	946 2		N	-0-			35
12	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2		N	-0-			35
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2		N	-0-			35
02	896 N	645	-0-	-251 B	-0-	645 2		N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040 2		N	-0-			35
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

11	600 N	508	-0-	-92 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
02	476 N	395	-0-	-81 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

11	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
12	899 N	716	-0-	-183 B	-0-	716 2		N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
02	840 N	692	-0-	-148 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2455	-0-	-95 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1856	-0-	-440 B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2294	-0-	-31 B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	702	-0-	-258 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	672	N	468	-0-	-204 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	364 N	187	-0-	-177 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04	360 N	184	-0-	-176 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	308 N	173	-0-	-135 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	168 N	77	-0-	-91 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	112 N	43	-0-	-69 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02	224 N	131	-0-	-93 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	168 N	51	-0-	-117 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	616	N	401	-0-	-215 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	500	-0-	-213 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	660	N	2	-0-	-658 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	106	-0-	-90 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	140	-0-	-168 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300	N	110	-0-	-190 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-
12	527	N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-				-0-
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
04	390	N	210	-0-	-180 B	-0-	210	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-				-0-
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
04	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
02	224	N	172	-0-	-52 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
04	330	N	229	-0-	-101 B	-0-	229	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
02	112	N	55	-0-	-57 B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04	120	N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	252 N	146	-0-	-106 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	270 N	90	-0-	-180 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	140 N	53	-0-	-87 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	120 N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	210 N	77	-0-	-133 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	196 N	69	-0-	-127 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	270 N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	756	N	405	-0-	-351 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	539	-0-	-212 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	690	N	268	-0-	-422 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

11	600 N	451	-0-	-149	B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
02	420 N	142	-0-	-278	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	127	-0-	-53	B	-0-	127	3		N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	359	N	215	-0-	-144 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	570	N	504	-0-	-66 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	476	N	148	-0-	-328 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	-0-	-0-	-416 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

11	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	392 N	249	-0-	-143 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
02	504 N	331	-0-	-173 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
04	570 N	334	-0-	-236 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
02	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
04	510 N	318	-0-	-192 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

11	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-					78
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					78
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					78
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*04	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-	63	7			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HUDGINS					WELL #: 1	RRCID -> 025836	COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
HUDGINS					WELL #: 2	RRCID -> 025837	COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
SHAW, J. M.					WELL #: 2	RRCID -> 025869	COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
LINCOLN-SAUNDERS					WELL #: 4	RRCID -> 025888	COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
THUT -A-					WELL #: 1	RRCID -> 025893	COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
GUNTER, J. W.					WELL #: 1	RRCID -> 026347	COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	38	1	293	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	38	1	292	2	N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	38	1	236	2	N	-0-					-0-
02	308	N	117	-0-	-191 B	-0-	38	1	79	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	38	1	313	2	N	-0-					-0-
04	270	N	129	-0-	-141 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33 B	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	168	N	88	-0-	-80 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279	N	105	-0-	-174 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	140 N	75	-0-	-65 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	336 N	183	-0-	-153 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	420	N	207	-0-	-213 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	532 N	350	-0-	-182 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	660 N	461	-0-	-199 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	196 N	124	-0-	-72 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13 1	5 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			76
12	496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362 3		N	-0-			76
01	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 3		N	-0-			76
02	336 N	163	-0-	-173 B	-0-	163 3		N	-0-			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N	-0-			76
04	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-			-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	217 N	115	-0-	-102 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-62 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	180 N	63	-0-	-117 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	224 N	142	-0-	-82 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	240 N	84	-0-	-156 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	248 N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	196 N	118	-0-	-78 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	210 N	70	-0-	-140 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	643	N	371	-0-	-272 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	682	N	531	-0-	-151 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	616	N	307	-0-	-309 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	510	N	348	-0-	-162 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	217	N	84	-0-	-133 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	X	996	-0-	-0-		-0-	996	2			N	-0-					-0-
*12	1138	X	1138	-0-	-0-		-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*01	1167	X	1167	-0-	-0-		-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	924	N	852	-0-	-72		-0-	852	2			N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-		-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	364	N	64	-0-	-300	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1835	-0-	-1105	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1240	-0-	-1798	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	6	-0-	-3032	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	137	-0-	-1693	-0-	137	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

11	270	S	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	S	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	279	S	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	S	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	351	S	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

11	720	N	340	-0-	-380	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	647	-0-	-333	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

11	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	532	-0-	-168	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	186	-0-	-496	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	76	-0-	-314	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	94	-0-	-836	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	250	-0-	-530	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1178 N	735	-0-	-443	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	544	-0-	-634	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	1064 N	373	-0-	-691	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1341	2	128	9	Y	116	188	1			60
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1695	2	286	9	Y	260	305	1			15
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1485	2	231	9	Y	210	184	1			41
02	1372 N	1012	-0-	-360	-0-	763	2	249	9	Y	226	173	1			94
03	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1642	2	198	9	Y	180	189	1			85
*04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1946	2	330	9	Y	300	360	1			25

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420 N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

11	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

11	1140	N	778	-0-	-362	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	337	-0-	-872	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	375	-0-	-241	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	388	-0-	388	388	388	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 154035
MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS //CONT.// 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

*05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 208009
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	952	N	681	-0-	-271	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	706	-0-	-302	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. 307362

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. //CONT.// 325080
WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155

MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCO OIL & GAS 391647

WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, KEVIN 406602

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*04	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	899	N	90	-0-	-809	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4290	X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2188	-0-	-1788	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
*02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

11	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	713	N	16	-0-	-697	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	809	-0-	-781	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	537	-0-	-1013	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	661	-0-	-827	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	105	-0-	-1015	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

11	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

11	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
01	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	X	59	-0-	-109	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

11	0		188	-0-	188	921	188	2			N	-0-					-0-
12	1151	X	230	-0-	-921	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	434	X	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-					-0-
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-					-0-
*04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					-0-
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					-0-
*04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
*04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-					-0-
*04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	103	-0-	-527	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-					140
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					140
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					140
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-					140
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	N	-0-					140
*04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

11	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486

KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	339	-0-	-291	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
*04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	N	-0-					-0-
12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	3	N	-0-					-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-					-0-
*04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1588	-0-	-1512	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1452	-0-	-1348	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-
*04	1901	N	1659	-0-	-242	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

11	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	N	107	-0-	-1629	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	870	N	534	-0-	-336	-0-	534	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1283	-0-	-481	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3067 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2020 - P/A 11/16/20

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12/10/20

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1534	-0-	-650	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*04	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	304	-0-	-1152	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	546	-0-	-774	-0-	546	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
*04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2020

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1789	-0-	-451	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1907	-0-	-585	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
*04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2020 - WELL PLUGGED 12-15-20

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	225	-0-	-251	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
*04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2309	-0-	-603	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1	-0-	-3329	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

11	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2020 - P/A 11/19/20

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
*04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2746	-0-	-1964	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3214	-0-	-1653	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3612	-0-	-112	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2615	-0-	-1045	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	831	-0-	-2249	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	232	-0-	-2713	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
*04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560 X	4148	-0-	-412	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
12	4991 X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4991 X	4399	-0-	-592	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	4508 X	2024	-0-	-2484	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
*04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
*04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

11	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

11	2850	X	1212	-0-	-1638	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2429	-0-	-206	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1872	-0-	-468	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	436	-0-	-656	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	419	-0-	-481	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

11	1350	N	779	-0-	-571	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

11	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1334	-0-	-1828	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	868	N	222	-0-	-646	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

11	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1965	-0-	-1423	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1143	-0-	-447	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2259	-0-	-93	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	504	N	334	-0-	-170	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	400	-0-	-650	-0-	400	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	743	-0-	-489	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	296	-0-	-882	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1532	-0-	-448	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1177	-0-	-1458	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3387	-0-	387	387	3387	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	2503	-0-	-387	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	1305	-0-	-885	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	399	-0-	-2019	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

11	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	695	-0-	-845	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1317	-0-	-1194	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	924	N	539	-0-	-385	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

11	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062

WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY 668426

LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097

HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	-0-	-0-	-732	-0-					N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					28
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
*04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-			-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-			-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-			-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-			192
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			192
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			192
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			192
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			192
*04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	487	1	488	3	N	-0-			-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	543	1	542	3	N	-0-			-0-
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-			-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	175	1	175	3	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	3	N	-0-			-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
*04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
12	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
*04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
12	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	476 N	244	-0-	-232	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
*04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
*04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
*04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
*04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
12	620 N	421	-0-	-199	-0-	421	2	N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
02	560 N	229	-0-	-331	-0-	229	2	N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	380	1	628	2	N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	403	1	541	2	N	-0-					-0-
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	403	1	524	2	N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	245	1	88	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	361	1	662	2	N	-0-					-0-
*04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	313	1	362	2	N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	3	N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	120	1	167	3	N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	3	N	-0-					-0-
*04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	225	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	265	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	270	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	201	1	649	3	N	-0-					-0-
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	279	1	1034	3	N	-0-					-0-
*04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	187	1	678	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
*04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-
*04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-					-0-
12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	3	N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	3	N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	N	-0-					-0-
*04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	40	-0-	-408	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*04	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*04	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*04	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

11	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	966	-0-	-266	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
*04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	94	-0-	-158	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
*04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	4	1			2

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	268	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	348	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	280	1	720	2	N	-0-					-0-
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	285	1	1209	2	N	-0-					-0-
*04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	344	1	820	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
12	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
*04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
12	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
*04	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	397	-0-	397	3936	397	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	407	-0-	407	4343	407	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	400	-0-	400	4743	400	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	202	-0-	202	4945	202	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	448	-0-	448	5393	448	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	278	-0-	278	5671	278	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*04	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
*04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*04	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
*04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	645	-0-	-895	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	525	-0-	-994	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	563	-0-	-907	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		812	-0-	812	16240	812	2			N	-0-					-0-
12	16975	X	735	-0-	-16240	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	756	N	363	-0-	-393	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

11	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

11	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
01	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
*04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
03	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
*04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

11	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
*04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
03	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
03	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
*04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
*04	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
*04	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
*04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
*04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
*04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
*04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
*04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
*04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
*04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
*04	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	812	N	374	-0-	-438	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

11	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	900	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	927	1	4108	2	N	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	496	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	408	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	489	1	3849	2	N	-0-					-0-
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	469	1	2360	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3168	-0-	-1362	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2887	-0-	-1081	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2902	-0-	-756	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	405	-0-	-2899	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2149	-0-	-1031	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	276	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	907	-0-	-605	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

11	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1209	-0-	-863	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1072	2	87	9	N	79	54	1			59
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1214	2	97	9	N	88	115	1			32
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	920	2	94	9	N	85	99	1			18
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	840	2	68	9	N	62	53	1			27
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1028	2	90	9	N	82	68	1			41
*04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	219	2	15	9	N	14	45	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*04	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	750	2	62	9	N	56	38	1			43
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	886	2	69	9	N	63	83	1			23
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	867	2	89	9	N	81	87	1			17
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	646	2	53	9	N	48	43	1			22
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	747	2	65	9	N	59	51	1			30
*04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	34	1			7

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	11	1			3
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6	7	1			2
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11	6	1			7
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1323	2	35	9	N	32	30	1			9
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	N	28	32	1			5
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20	14	1			11
03	868	N	403	-0-	-465	-0-	397	2	6	9	N	5	14	1			2
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	N	38	32	1			8

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12	9	N	11	8	1			9
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11	12	1			8
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17	21	1			4
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	N	15	9	1			10
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	N	25	24	1			11
*04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	471	2	20	9	N	18	23	1			6

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8	5	1			7
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	12	1			7
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20	22	1			5
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14	8	1			11
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	458	2	26	9	N	24	24	1			11
*04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15	21	1			5

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	59	61	1			24
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	107	2	103	9	N	94	86	1			32
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	180	2	83	9	N	75	71	1			36
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	53	2	56	9	N	51	59	1			28
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	113	2	91	9	N	83	75	1			36
*04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	230	2	39	9	N	35	52	1			19

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	59	62	1			25
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	91	2	89	9	N	81	78	1			28
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	141	2	64	9	N	58	57	1			29
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	34	2	37	9	N	34	41	1			22
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	88	2	67	9	N	61	54	1			29
*04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30	45	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15	13	1			6
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	473	2	23	9	N	21	21	1			6
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17	19	1			4
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	N	14	12	1			6
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	401	2	23	9	N	21	21	1			6
*04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	20	1			5

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	1	1			1
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	1	1			54
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1			53
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			53
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1			54
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	1	1			53
*04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			53

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	2	1			1
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4	3	1			1
*04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					1
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	3	1			1
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	2	1			1
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			1
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	3	1			1
*04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	466	2	37	9	N	34	24	1			26
12	460 X	460	-0-	-0-	-0-	425	2	35	9	N	32	46	1			12
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	405	2	41	9	N	37	42	1			7
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	258	2	21	9	N	19	19	1			7
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	N	30	20	1			17
*04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5	18	1			4

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	461	2	36	9	N	33	24	1			25
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	437	2	36	9	N	33	46	1			12
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	436	2	45	9	N	41	45	1			8
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	191	2	15	9	N	14	16	1			6
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	265	2	23	9	N	21	15	1			12
*04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5	14	1			3

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			1
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	4	4	1			1
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	4	1			1
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	2	1			1
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5	4	1			2
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	N	4	5	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2	1	1			1
*04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	2	1			-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11	14	1			5
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5	8	1			2
11	843	X	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10	6	1			6
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23	23	1			6
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18	21	1			3
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13	9	1			7
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	931	2	28	9	N	25	23	1			9
*04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11	17	1			3

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	116	2	56	9	N	51	51	1			24
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	91	2	88	9	N	80	77	1			27
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	N	53	52	1			28
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	N	31	38	1			21
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	85	2	72	9	N	65	56	1			30
*04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37	51	1			16

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					1
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	4	1			1
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			1
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13	11	1			12
12	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22	19	1			15
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1083	2	24	9	N	22	22	1			15
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7	12	1			10
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	15	1			11
*04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22	19	1			14

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	2	N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	82	1	185	2	N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	119	1	330	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	113	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	N	-0-					-0-
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	209	1	1826	2	N	-0-					-0-
*04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	179	1	1594	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	600	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	620	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	620	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	560	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	620	1	1251	2	N	-0-					-0-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	600	1	1234	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	393	-0-	-2603	-0-	13	1	380	2	N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	378	1	2153	2	N	-0-					-0-
*04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2005	2	N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	462	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	609	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	608	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	436	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	578	1	2766	2	N	-0-					-0-
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	498	1	2554	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	357	2	40	9	N	36	40	1			12
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	187	2	43	9	N	39	39	1			12
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	346	2	48	9	N	44	40	1			16
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	21	29	1			8
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	128	2	45	9	N	41	44	1			5
*04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	949	2	42	9	N	38	29	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	328	1	275	2	N	30	33	1			10
							33	9									
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	155	1	86	2	N	32	32	1			10
							35	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	33	1			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	24	1			11

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	885	2	55	9	N	50	56	1			16
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1025	2	59	9	N	54	54	1			16
01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1037	2	67	9	N	61	55	1			22
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	246	2	34	9	N	31	41	1			12
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	N	56	61	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	40	1			19

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	946	2	35	9	N	32	35	1			10
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	958	2	37	9	N	34	34	1			10
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	902	2	42	9	N	38	34	1			14
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18	25	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	38	1			4
*04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	844	2	36	9	N	33	25	1			12

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2597	2	200	9	N	182	202	1			58
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3596	2	218	9	N	198	198	1			58
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3732	2	244	9	N	222	200	1			80
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1812	2	121	9	N	110	148	1			42
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3366	2	226	9	N	205	221	1			26
*04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4548	2	208	9	N	189	146	1			69

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	272	1	787	2	N	-0-					-0-
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	351	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	403	1	942	2	N	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	195	1	495	2	N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	327	1	852	2	N	-0-					-0-
*04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	364	1	895	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	302	1	692	2	N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	395	1	778	2	N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	391	1	682	2	N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	258	1	563	2	N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	326	1	602	2	N	-0-					-0-
*04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	348	1	716	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
*04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	283	1	646	2	N	-0-					-0-
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	240	1	645	2	N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1152	2	N	-0-					-0-
*04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	550	1	780	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	204	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	353	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	345	1	1281	2	N	-0-					-0-
*04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	317	1	1205	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	191	1	1921	2	N	-0-					-0-
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	399	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	398	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	390	1	2458	2	N	-0-					-0-
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	381	1	2232	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	208	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	403	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	403	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	212	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-					-0-
*04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	228	1	1293	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	464	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	828	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	824	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	718	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	837	1	3215	2	N	-0-					-0-
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	806	1	2951	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	232	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	594	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	447	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	411	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	620	1	1942	2	N	-0-					-0-
*04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	570	1	1813	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	136	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	229	1	860	2	N	-0-					-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	156	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	265	1	983	2	N	-0-					-0-
*04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	264	1	1004	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	221	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	291	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	335	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	241	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	215	1	221	2	N	-0-					-0-
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	260	1	2251	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	180	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-					-0-
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	236	1	936	2	N	-0-					-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	-0-					-0-
*04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	345	1	1526	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	563	1	938	2	N	-0-					-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	280	1	510	2	N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	477	1	692	2	N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	260	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	590	1	1034	2	N	-0-					-0-
*04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	530	1	836	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	157	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	197	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	179	1	1460	2	N	-0-					-0-
*04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	196	1	1259	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	810	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	806	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	799	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	243	1	286	2	N	-0-					-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	540	1	1098	2	N	-0-					-0-
*04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	588	1	1014	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	2	N	-0-					-0-
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	317	1	1067	2	N	-0-					-0-
*04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	311	1	1004	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	330	1	1938	2	N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	336	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	203	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	N	-0-					-0-
*04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	320	1	1823	2	N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	286	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	276	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	284	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	336	1	1390	2	N	-0-					-0-
*04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	358	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	205	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	208	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	390	1	2256	2	N	-0-					-0-
*04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	384	1	2174	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	403	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	403	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	254	1	1501	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2232	2	N	-0-					-0-
*04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	384	1	2278	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	361	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	397	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	273	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	384	1	1448	2	N	-0-					-0-
*04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	285	1	1142	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	275	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	283	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	265	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	148	1	847	2	N	-0-					-0-
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	271	1	1881	2	N	-0-					-0-
*04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	256	1	1910	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	677	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	811	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	264	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	520	1	1750	2	N	-0-					-0-
*04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	468	1	1513	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	320	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	391	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	374	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	182	1	782	2	N	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	384	1	1335	2	N	-0-					-0-
*04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	321	1	1236	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	293	1	3196	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	767	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	824	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	837	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	567	1	1696	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	828	1	2326	2	N	-0-					-0-
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	695	1	2171	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	530	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	547	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	540	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	360	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	531	1	698	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	351	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	384	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	390	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	234	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	213	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	367	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	371	1	1601	2	N	-0-					-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	393	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	296	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	381	1	1634	2	N	-0-					-0-
*04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	367	1	1638	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	361	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	403	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	309	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2062	2	N	-0-					-0-
*04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	380	1	1956	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	716	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	763	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	675	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	243	1	518	2	N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	837	1	2618	2	N	-0-					-0-
*04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	790	1	2562	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	542	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	453	1	2015	2	N	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	473	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	260	1	887	2	N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-					-0-
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	585	1	2787	2	N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	580	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	573	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	358	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	350	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	620	1	3107	2	N	-0-					-0-
*04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	533	1	2702	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	370	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	610	1	4654	2	N	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	550	1	5009	2	N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	550	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	620	1	5181	2	N	-0-					-0-
*04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4707	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	235	1	492	2	N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	280	1	486	2	N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	150	1	268	2	N	-0-					-0-
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	318	1	491	2	N	-0-					-0-
*04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	330	1	461	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-					-0-
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	71	1	365	2	N	-0-					-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	176	1	701	2	N	-0-					-0-
*04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	165	1	584	2	N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	N	-0-					-0-
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	2	N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	2	N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	221	1	883	2	N	-0-					-0-
*04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	212	1	748	2	N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
*04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
*04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
*04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	2	N	-0-					-0-
12	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	403	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	104	1	363	2	N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	338	1	961	2	N	-0-					-0-
*04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	325	1	970	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	367	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	379	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	403	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	302	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	387	1	2961	2	N	-0-					-0-
*04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	378	1	2798	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	222	1	92	2	N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	302	1	448	2	N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	133	1	190	2	N	-0-					-0-
03	661	X	661	-0-	-0-	-0-	283	1	378	2	N	-0-					-0-
*04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	104	1	161	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	360	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	612	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	587	1	3550	2	N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	380	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	620	1	3653	2	N	-0-					-0-
*04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	580	1	3326	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	351	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	347	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	376	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	309	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	403	1	2602	2	N	-0-					-0-
*04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	322	1	2024	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	167	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	167	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	89	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1579	2	N	-0-					-0-
*04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	583	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	603	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	585	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	330	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	620	1	3279	2	N	-0-					-0-
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	580	1	3097	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	220	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	280	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	110	1	818	2	N	-0-					-0-
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	310	1	1840	2	N	-0-					-0-
*04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	372	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	298	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	810	1	2801	2	N	-0-					-0-
12	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	502	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	286	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	837	1	2714	2	N	-0-					-0-
*04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	790	1	3135	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	364	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	385	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	388	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	326	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	391	1	1428	2	N	-0-					-0-
*04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	367	1	1349	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	600	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	620	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	455	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	360	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	610	1	3656	2	N	-0-					-0-
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	580	1	3366	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	210	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	217	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	903	2	N	-0-					-0-
*04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	163	1	1519	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	189	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	116	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	213	1	2029	2	N	-0-					-0-
*04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	187	1	1761	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	119	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	933	2	N	-0-					-0-
*04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	271	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	285	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	N	-0-					-0-
*04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	265	1	2724	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	257	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	279	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	279	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	265	1	2145	2	N	-0-					-0-
*04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	261	1	2083	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	810	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	491	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	518	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	297	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	837	1	3047	2	N	-0-					-0-
*04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	722	1	2723	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	377	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	324	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	365	1	1420	2	N	-0-					-0-
*04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	345	1	1310	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	351	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	371	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	163	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-					-0-
*04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	364	1	1209	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	180	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	306	1	3203	2	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	310	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	310	1	3072	2	N	-0-					-0-
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	295	1	2851	2	N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	360	1	561	3	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	348	1	545	3	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	359	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	136	1	221	3	N	-0-					-0-
*03	682	N	664	-0-	-18	-0-	273	1	391	3	N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	346	1	504	3	N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	180	1	885	3	N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	186	1	889	3	N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	186	1	937	3	N	-0-					-0-
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	168	1	727	3	N	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	167	1	725	3	N	-0-					-0-
*04	927	X	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	660	1	3383	3	N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	632	1	3190	3	N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	558	1	3196	3	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	620	1	3591	3	N	-0-					-0-
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	634	1	3723	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	390	1	3497	3	N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	402	1	3616	3	N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	392	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	313	1	3041	3	N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	403	1	3674	3	N	-0-					-0-
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	390	1	3622	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	752	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	797	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	797	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	694	1	987	3	N	-0-					-0-
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	789	1	1328	3	N	-0-					-0-
*04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	766	1	1407	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	259	1	2756	3	N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	255	1	2682	3	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	279	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	198	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	279	1	2821	3	N	-0-					-0-
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	270	1	2671	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	706	1	1977	3	N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	775	1	2105	3	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	806	1	2075	3	N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	570	1	1522	3	N	-0-					-0-
*03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	749	1	2011	3	N	-0-					-0-
*04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	644	1	1821	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	779	1	1628	3	N	-0-					-0-
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	780	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	805	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	638	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	788	1	1494	3	N	-0-					-0-
*04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	770	1	1485	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	441	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	491	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	443	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	448	1	872	3	N	-0-					-0-
*03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	496	1	1004	3	N	-0-					-0-
*04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	952	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	180	1	3998	3	N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	186	1	3175	3	N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	186	1	4025	3	N	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	141	1	2998	3	N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	186	1	3986	3	N	-0-					-0-
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	180	1	3741	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	283	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	3	N	-0-					-0-
*03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	3	N	-0-					-0-
*04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	334	1	998	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	X	967	-0-	-0-	-0-	360	1	607	3	N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	365	1	602	3	N	-0-					-0-
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	347	1	574	3	N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	259	1	450	3	N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	365	1	604	3	N	-0-					-0-
*04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	360	1	572	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	580	1	295	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	250	1	121	3	N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	337	1	41	3	N	-0-					-0-
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	751	1	299	3	N	-0-					-0-
*04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	780	1	356	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1110	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	879	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	673	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	591	1	980	3	N	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1103	1	1730	3	N	-0-					-0-
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1083	1	1807	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	211	1	357	3	N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	280	1	464	3	N	-0-					-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	359	1	606	3	N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	178	1	319	3	N	-0-					-0-
*03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	307	1	551	3	N	-0-					-0-
*04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	351	1	565	3	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	465	2	18	9	N	16	16	1			2
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	N	16	15	1			3
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	48	1			5
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15	19	1			1
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	9	N	22	18	1			5
*04	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1142	2	46	9	N	42	42	1			5

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	671	2	52	9	N	47	32	1			35
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	692	2	55	9	N	50	67	1			18
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	646	2	66	9	N	60	66	1			12
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	520	2	41	9	N	37	33	1			16
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	N	27	33	1			10
*04	874 X	874	-0-	-0-	-0-	831	2	43	9	N	39	21	1			28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	330	1	1683	3	N	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	N	-0-					-0-
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	260	1	1330	3	N	-0-					-0-
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	372	1	1894	3	N	-0-					-0-
*04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	360	1	1835	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	779	1	1354	3	N	-0-					-0-
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	3	N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	748	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	578	1	809	3	N	-0-					-0-
*03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	758	1	586	3	N	-0-					-0-
*04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	348	1	432	3	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
*04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
*04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	840	N	400	-0-	-440	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	779	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	806	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	777	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	588	1	837	3	N	-0-					-0-
*03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	783	1	1011	3	N	-0-					-0-
*04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	604	1	952	3	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	203	-0-	-937	-0-	142	1	61	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	189	-0-	-834	-0-	132	1	57	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	406	-0-	-1778	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	356	1	746	3	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	299	1	632	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	371	1	721	3	N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	193	1	460	3	N	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	365	1	977	3	N	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	347	1	836	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	355	1	1992	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1917	-0-	-594	-0-	300	1	1617	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	372	1	1435	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	745	-0-	-1103	-0-	134	1	611	3	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	366	1	2025	3	N	-0-					-0-
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	347	1	1929	3	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	292	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	371	1	1923	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	348	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1620	-0-	-88	-0-	296	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	345	1	1426	3	N	-0-					-0-
*04	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	344	1	1331	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	304	1	395	3	N	-0-					-0-
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	219	1	227	3	N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	149	1	158	3	N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	280	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	140	1	440	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	336	1	728	3	N	-0-					-0-
*04	1440	N	1041	-0-	-399	-0-	350	1	691	3	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1149	-0-	-195	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	168	1	755	3	N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	161	1	679	3	N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	133	1	344	3	N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	161	1	362	3	N	-0-					-0-
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	390	1	2616	3	N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	397	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	403	1	2669	3	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	364	1	2615	3	N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	403	1	2907	3	N	-0-					-0-
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	383	1	2751	3	N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	339	1	754	3	N	-0-					-0-
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	319	1	607	3	N	-0-					-0-
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	295	1	577	3	N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	147	1	300	3	N	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	44	1	149	3	N	-0-					-0-
*04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	249	1	549	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	148	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	149	1	1419	3	N	-0-					-0-
*03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	175	1	1506	3	N	-0-					-0-
*04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1629	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	-0-					-0-
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1685	3	N	-0-					-0-
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	3	N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	159	1	1512	3	N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1744	3	N	-0-					-0-
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	178	1	1676	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	167	1	1838	3	N	-0-					-0-
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	3	N	-0-					-0-
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	185	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	175	1	1793	3	N	-0-					-0-
*04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	169	1	1899	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2972	3	N	-0-					-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1654	3	N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	N	-0-					-0-
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	3	N	-0-					-0-
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-					-0-
*04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3295	3	N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	279	1	3424	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	275	1	3383	3	N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	221	1	2789	3	N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	279	1	3713	3	N	-0-					-0-
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	232	1	4229	3	N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	245	1	4337	3	N	-0-					-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	248	1	4324	3	N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	197	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	248	1	4408	3	N	-0-					-0-
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	569	1	3272	3	N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	558	1	3458	3	N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	3	N	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	368	1	2073	3	N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	491	1	3137	3	N	-0-					-0-
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	555	1	3375	3	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	100	1	508	3	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	230	1	1218	3	N	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	250	1	1084	3	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	493	1	1834	3	N	-0-					-0-
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	558	1	1999	3	N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	544	1	1822	3	N	-0-					-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	216	1	902	3	N	-0-					-0-
*03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	554	1	2091	3	N	-0-					-0-
*04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	541	1	1886	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	349	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	403	1	1555	3	N	-0-					-0-
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	402	1	1553	3	N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	337	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	403	1	1735	3	N	-0-					-0-
*04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	391	1	1624	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	753	1	938	3	N	-0-					-0-
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	780	1	784	3	N	-0-					-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	770	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	568	1	614	3	N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	792	1	935	3	N	-0-					-0-
*04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	780	1	920	3	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1137	1	2267	3	N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	1171	1	2347	3	N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1176	1	2492	3	N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	1061	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1163	1	2545	3	N	-0-					-0-
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1142	1	2570	3	N	-0-					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	127	1	1394	2	N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	113	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	639	-0-	-509	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	14	-0-	-1598	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	622	-0-	-938	-0-	622	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	292	-0-	-856	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1986	-0-	-142	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1921	-0-	-209	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	N	-0-					-0-
*04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	156	1	346	2	N	-0-					-0-
*04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	279	1	163	2	N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	277	1	1	2	N	-0-					-0-
*04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	281	1	2	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1414	-0-	-462	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	283	1			29
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	371	1			43
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	351	1			6
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	167	1			61
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	317	1			27
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	220	1			43

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	260	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	310	1	963	2	N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	-0-					-0-
*04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	N	-0-					-0-
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	2296	N	2227	-0-	-69	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	196	1	502	2	N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	217	1	693	2	N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	196	1	57	2	N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	1	31	2	N	-0-					-0-
*04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	N	-0-					-0-
*04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-					-0-
*04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3720	X	2166	-0-	-1554	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2141	-0-	-1703	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1257	-0-	-1123	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2636	-0-	-681	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1971	-0-	-1025	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2351	-0-	-559	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-					-0-
*04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	144	1	1102	2	N	-0-					-0-
*04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	139	1	1015	2	N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	140	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	754	-0-	-702	-0-	77	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	338	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	403	1	743	2	N	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	182	1	433	2	N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	319	1	752	2	N	-0-					-0-
*04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	390	1	556	2	N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	317	-0-	-327	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	103	1	508	2	N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	269	1	1328	2	N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	170	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1312	-0-	-452	-0-	134	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	210	1	815	2	N	-0-					-0-
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	209	1	831	2	N	-0-					-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	196	1	483	2	N	-0-					-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	217	1	540	2	N	-0-					-0-
*04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	210	1	714	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3462	-0-	-498	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2751	-0-	-749	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	141	-0-	-1179	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
*11	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
*12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
*01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
*02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
*04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	73	1	800	2	N	-0-			-0-
*04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	114	1	1245	2	N	-0-					-0-
*04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-					-0-
*04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4126	-0-	-2474	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5045	-0-	-1775	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5251	-0-	-1600	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1939	-0-	-4249	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2610	-0-	-2536	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1947	-0-	-3123	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	142	1	364	2	N	-0-					-0-
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	372	1	1708	2	N	-0-					-0-
*04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	360	1	1522	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	134	1	541	2	N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	80	1	728	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	185	1	809	2	N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-
*04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1224	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	-0-					-0-
*04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	235	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	163	1	800	2	N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	336	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	288	1	1409	2	N	-0-					-0-
*04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	276	1	1226	2	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1232	-0-	-336	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1012	-0-	-556	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	190	1	1656	2	N	-0-					-0-
*04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	320	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	403	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	186	1	616	2	N	-0-					-0-
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	358	1	1679	2	N	-0-					-0-
*04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	N	-0-					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	300	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	310	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	280	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-					-0-
*04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	300	1	976	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	162	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	133	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1976	-0-	-634	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1615	-0-	-933	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	257	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	279	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	176	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	279	1	1918	2	N	-0-					-0-
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1707	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	255	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	310	1	789	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	195	1	307	2	N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	310	1	751	2	N	-0-					-0-
*04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	760	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1942	-0-	-186	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	338	1	664	2	N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	312	1	570	2	N	-0-					-0-
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	182	1	157	2	N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	156	1	348	2	N	-0-					-0-
*04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	338	1	785	2	N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	288	1	909	2	N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	259	1	844	2	N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	173	1	483	2	N	-0-					-0-
*04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	216	1	751	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	141	1	1640	2	N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	138	1	2255	2	N	-0-					-0-
*04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	132	1	2010	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	123	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	131	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	130	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	88	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	128	1	2078	2	N	-0-					-0-
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	N	22	26	1			8
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	561	2	59	9	N	54	48	1			14
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	356	2	46	9	N	42	47	1			9
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	494	2	47	9	N	43	42	1			10
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	702	2	47	9	N	43	36	1			17
*04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	823	2	54	9	N	49	55	1			11

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

11	480	N	464	-0-	-16	-0-	436	2	28	9	N	25	25	1			5
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	263	2	29	9	N	26	24	1			7
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	231	2	30	9	N	27	28	1			6
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	215	2	20	9	N	18	20	1			4
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	271	2	15	9	N	14	12	1			6
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23	24	1			5

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	900	2	58	9	N	53	70	1			4
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	809	2	87	9	N	79	61	1			22
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	914	2	114	9	N	104	107	1			19
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	788	2	79	9	N	72	75	1			16
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1282	2	86	9	N	78	64	1			30
*04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1410	2	96	9	N	87	97	1			20

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1208	2	70	9	N	64	95	1			16
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1241	2	130	9	N	118	90	1			44
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2444	2	303	9	N	275	268	1			51
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2165	2	217	9	N	197	203	1			45
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	2	198	9	N	180	152	1			73
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3561	2	242	9	N	220	244	1			49

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1104	2	119	9	N	108	79	1			29
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	899	2	123	9	N	112	120	1			21
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	705	2	67	9	N	61	71	1			11
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1290	2	86	9	N	78	60	1			29
*04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1338	2	89	9	N	81	92	1			18

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	504	N	237	-0-	-267	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1535	2	94	9	N	85	95	1			18
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1936	2	210	9	N	191	148	1			61
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2767	2	344	9	N	313	315	1			59
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1843	2	156	9	N	142	179	1			22
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2876	2	154	9	N	140	100	1			62
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4276	2	288	9	N	262	270	1			54

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	504	N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	448	N	172	-0-	-276	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					24
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					24
*04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					24

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					6
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					6
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					6
*04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					8
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					8
*04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					14
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
02	2128	X	1954	-0-	-174	-0-	1954	2			N	-0-					14
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					14
04	2280	X	1698	-0-	-582	-0-	1698	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					4
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					4
*04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	502	2	20	9	N	18	16	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			3
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	3	1			-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	10	1			2
*04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	561	2	23	9	N	21	20	1			3

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	30	1			3
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	353	2	21	9	N	19	20	1			2
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6	6	1			2
*04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	N	21	20	1			3

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29	26	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	39	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	42	1			5
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	494	2	31	9	N	28	30	1			3
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	740	2	29	9	N	26	27	1			2
*04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1110	2	46	9	N	42	39	1			5

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	37	2	13	9	N	12	9	1			3
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	N	15	15	1			3
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	N	9	11	1			1
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	N	5	4	1			2
*04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	N	13	12	1			3

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11	16	1			6
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	416	2	45	9	N	41	36	1			11
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	383	2	48	9	N	44	46	1			9
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	N	31	33	1			7
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	N	28	23	1			12
*04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	576	2	37	9	N	34	38	1			8

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	1	1			2
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	N	5	6	1			1
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5	5	1			1
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4	4	1			1
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6	5	1			2
*04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7	7	1			2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					1
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3	3	1			1
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3	2	1			2
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1			2
*04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5	5	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2	2	1			1

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	N	15	9	1			9
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1987	2	21	9	N	19	21	1			7
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20	21	1			6
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	9	1			5
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	N	12	9	1			8
*04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	N	16	17	1			7

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10	6	1			6
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12	14	1			4
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12	13	1			3
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5	5	1			3
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7	5	1			5
*04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	N	9	10	1			4

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	N	19	12	1			11
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	23	1			8
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	23	1			6
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19	12	1			13
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	N	18	18	1			13
*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	2	18	9	N	16	22	1			7

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	N	9	6	1			5
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8	10	1			3
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10	10	1			3
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	6	1			5
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	N	7	7	1			5
*04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7	9	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	350	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	403	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	247	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	382	1	1793	2	N	-0-					-0-
*04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	384	1	1628	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	300	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	596	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	602	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	263	1	810	2	N	-0-					-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	620	1	2033	2	N	-0-					-0-
*04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	568	1	1695	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	459	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	806	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	837	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	340	1	1114	2	N	-0-					-0-
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	811	1	2836	2	N	-0-					-0-
*04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	810	1	2301	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	340	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	589	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	583	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	230	1	439	2	N	-0-					-0-
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	400	1	1238	2	N	-0-					-0-
*04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	560	1	1511	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	277	1	2684	2	N	-0-					-0-
*04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	360	1	3164	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	164	1	294	2	N	14	16	1			1
							15	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	232	1	273	2	N	27	25	1			3
							30	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	259	2	N	30	29	1			4
							33	9									
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	89	1	133	2	N	9	12	1			1
							10	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
04	450	N	37	-0-	-413	-0-	12	1	24	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	600	1	869	3	N	-0-					-0-
12	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	650	1	916	3	N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	375	1	521	3	N	-0-					-0-
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	300	1	369	3	N	-0-					-0-
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	475	1	496	3	N	-0-					-0-
*04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	750	1	743	3	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	374	1	1587	3	N	-0-					-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	3	N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	391	1	1865	3	N	-0-					-0-
*04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	425	1	1900	3	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	766	-0-	-522	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	326	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	312	1	702	2	N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	231	1	639	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
02	336	N	125	-0-	-211	-0-	125	2			N	-0-					6
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					17
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					17
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
02	980	N	273	-0-	-707	-0-	273	2			N	-0-					17
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					27
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					27
02	1540	N	501	-0-	-1039	-0-	501	2			N	-0-					27
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	223	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	N	-0-					-0-
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	397	1	1717	2	N	-0-					-0-
*04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	525	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	565	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	570	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	370	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	341	1	669	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	403	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	403	1	1572	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	351	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	403	1	1582	2	N	-0-					-0-
*04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	371	1	1489	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	350	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	260	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	403	1	1305	2	N	-0-					-0-
*04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	293	1	1064	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	310	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	246	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	270	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	300	1	1560	2	N	-0-					-0-
*04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	246	1	1212	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	349	1	1659	2	N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	390	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	386	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	354	1	1603	2	N	-0-					-0-
*04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	2	N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	182	1	200	3	N	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	76	1	76	2	N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	286	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	754	1	346	3	N	-0-					-0-
*04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	754	1	289	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	763	1	2794	3	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	773	1	2817	3	N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	740	1	2764	3	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	541	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	806	1	2988	3	N	-0-					-0-
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	780	1	2827	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	180	1	1623	3	N	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	N	-0-					-0-
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	173	1	1536	3	N	-0-					-0-
*04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	175	1	1419	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	683	1	977	3	N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	780	1	990	3	N	-0-					-0-
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	731	1	919	3	N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	129	1	285	3	N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	326	1	523	3	N	-0-					-0-
*04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	641	1	1098	3	N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					9
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					9
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
02	336	N	87	-0-	-249	-0-	87	2			N	-0-					9
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					9
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					8
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
02	644	N	238	-0-	-406	-0-	238	2			N	-0-					8
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					8
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	364	1	923	3	N	-0-					-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	372	1	907	3	N	-0-					-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	3	N	-0-					-0-
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	372	1	890	3	N	-0-					-0-
*04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	223	1	590	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1972	2	121	9	N	110	118	1			23
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1257	2	133	9	N	121	111	1			33
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1161	2	145	9	N	132	139	1			26
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1212	2	117	9	N	106	107	1			25
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1351	2	86	9	N	78	71	1			32
*04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1616	2	110	9	N	100	110	1			22

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	N	6	7	1			1
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	9	N	8	7	1			2
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	74	2	10	9	N	9	9	1			2
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	N	5	6	1			1
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	5	1			2
*04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5	6	1			1

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	675	-0-	-501	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*04	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*04	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	N	9	7	1			2

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	352	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	332	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	359	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	277	1	775	3	N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	366	1	1001	3	N	-0-					-0-
*04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1104	2	31	9	N	28	31	1			9
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1153	2	33	9	N	30	30	1			9
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1137	2	36	9	N	33	30	1			12
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	445	2	19	9	N	17	23	1			6
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	268	2	35	9	N	32	34	1			4
*04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	570	2	32	9	N	29	22	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	N	3	48	1			3
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1638	2	175	9	N	159	118	1			44
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2020	2	251	9	N	228	229	1			43
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1725	2	168	9	N	153	160	1			36
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2643	2	166	9	N	151	125	1			62
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3051	2	205	9	N	186	207	1			41

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	N	-0-					-0-
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	88	1	400	3	N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	3	N	-0-					-0-
*03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	93	1	402	3	N	-0-					-0-
*04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-
*04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					7
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					7
*04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					15
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					15
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					15
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					15
*12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					15
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					15
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					15
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	749	2	46	9	N	42	46	1			8
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	442	2	48	9	N	44	40	1			12
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	410	2	52	9	N	47	50	1			9
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	361	2	35	9	N	32	34	1			7
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	544	2	35	9	N	32	27	1			12
*04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	669	2	46	9	N	42	45	1			9

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	5	4	1			1
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1			1
*04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4	4	1			1

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	2	1			2
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5	5	1			2
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	427	2	4	9	N	4	5	1			1
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	2	1			1
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3	2	1			2
*04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	4	1			1

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	180	1	140	2	N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	186	1	156	2	N	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	132	1	177	2	N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	138	1	189	2	N	-0-					-0-
*04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	180	1	299	2	N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	333	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	142	1	223	2	N	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	391	1	1757	2	N	-0-					-0-
*04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	385	1	1670	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	154	1	341	2	N	-0-					-0-
*04	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	145	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	189	1	937	2	N	-0-					-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	200	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	243	1	1064	2	N	-0-					-0-
*04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	216	1	902	2	N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1026	2	63	9	N	57	62	1			11
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50	47	1			14
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58	59	1			13
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	N	13	25	1			1
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1136	2	75	9	N	68	44	1			25
*04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1144	2	77	9	N	70	80	1			15

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	24	1			5
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	434	2	37	9	N	34	31	1			8
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	442	2	35	9	N	32	34	1			6
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	300	2	41	9	N	37	32	1			11
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	347	2	22	9	N	20	22	1			9
*04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	416	2	29	9	N	26	29	1			6

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	384	2	15	9	N	14	12	1			4
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	135	2	24	9	N	22	25	1			1
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30	28	1			3
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7	10	1			-0-
03	468 X	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	N	21	17	1			4
*04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20	21	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	849	1	783	2	N	-0-					-0-
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	1462	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	1519	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	882	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1078	1	826	2	N	-0-					-0-
*04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	751	1	930	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	722	1	1694	3	N	-0-					-0-
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	767	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	778	1	1808	3	N	-0-					-0-
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	686	1	1540	3	N	-0-					-0-
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	802	1	1810	3	N	-0-					-0-
*04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	780	1	1736	3	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1253	2	92	9	N	84	53	1			61
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1139	2	90	9	N	82	113	1			30
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	872	2	86	9	N	78	92	1			16
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	749	2	58	9	N	53	46	1			23
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1027	2	90	9	N	82	61	1			44
*04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55	54	1			45

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

11	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	N	-0-					-0-
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	221	1	392	2	N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	358	1	749	2	N	-0-					-0-
*04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	384	1	881	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5	5	1			5
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	764	2	15	9	N	14	12	1			7
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	8	1			7
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	7	1			4
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9	5	1			8
*04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10	14	1			4

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1987	2	151	9	N	137	97	1			102
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1775	2	142	9	N	129	184	1			47
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	150	1			29
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1217	2	95	9	N	86	78	1			37
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1054	2	81	9	N	74	85	1			26
*04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1808	2	95	9	N	86	50	1			62

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	8	8	1			2
							9	9									
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	N	10	6	1			6
							11	9									
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	940	2	N	7	8	1			5
							8	9									
*04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	10	11	1			4
							11	9									

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6	5	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			5
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	5	1			-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	944	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	988	1	3989	3	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	887	1	3741	3	N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	824	1	3521	3	N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	992	1	4359	3	N	-0-					-0-
*04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	961	1	4172	3	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	446	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	520	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	N	11	7	1			9
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9	12	1			6
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1	6	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2	1	1			2
*04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	15	1			5

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	70	2	34	9	N	31	27	1			11
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	50	2	44	9	N	40	39	1			12
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	71	2	34	9	N	31	31	1			12
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	16	1			4
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8	5	1			7
*04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	87	2	18	9	N	16	18	1			5

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1260	1	2678	3	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1249	1	2594	3	N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	991	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1174	1	2495	3	N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1302	1	2755	3	N	-0-					-0-
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	1130	1	2497	3	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	340	1	1546	3	N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	359	1	2051	3	N	-0-					-0-
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	268	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	254	1	1528	3	N	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	258	1	1657	3	N	-0-					-0-
*04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	304	1	2025	3	N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	3	N	-0-					-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	3	N	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	3	N	-0-					-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	3	N	-0-					-0-
*03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1485	3	N	-0-					-0-
*04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	180	1	1205	3	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	529	1	992	3	N	-0-					-0-
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	432	1	753	3	N	-0-					-0-
01	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	389	1	713	3	N	-0-					-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	351	1	782	3	N	-0-					-0-
*03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	527	1	1173	3	N	-0-					-0-
*04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	537	1	1180	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	343	1	2172	3	N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	372	1	2034	3	N	-0-					-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	320	1	1824	3	N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-					-0-
*04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	270	1	1541	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	148	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	132	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1743	2	119	9	Y	108					199
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1741	2	9	9	Y	8	2	1			205
*01	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1719	2	34	9	Y	31	50	1			186
*02	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1547	2	14	9	Y	13	21	1			178
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	Y	13	16	1			175
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	139	1			41

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	347	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	3	N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	365	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	249	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	372	1	1641	3	N	-0-					-0-
*04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	357	1	1590	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	180	1	2312	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	186	1	2356	3	N	-0-					-0-
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	186	1	2313	3	N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	106	1	1478	3	N	-0-					-0-
*03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	3	N	-0-					-0-
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	180	1	2552	3	N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
*04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	351	1	2261	3	N	-0-			-0-
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2167	3	N	-0-			-0-
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	371	1	2106	3	N	-0-			-0-
02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	336	1	1917	3	N	-0-			-0-
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	372	1	2140	3	N	-0-			-0-
*04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	332	1	1964	3	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-			-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
02	2520 X	2069	-0-	-451	-0-	2069	2			Y	-0-			-0-
03	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
*04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	225	1	1086	2	N	-0-			-0-
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	321	1	1586	2	N	-0-			-0-
01	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1051	2	N	-0-			-0-
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	367	1	1601	2	N	-0-			-0-
*04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	364	1	1526	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2835	3	N	-0-			-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	291	1	2410	3	N	-0-			-0-
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	366	1	3126	3	N	-0-			-0-
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2891	3	N	-0-			-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	361	1	3038	3	N	-0-			-0-
*04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	352	1	2929	3	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			19
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			19
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			19
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-			19
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-			19
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1			1
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	3	1			1
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	1	1			2
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	2	1			1
*04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3	3	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1109	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1043	1	3159	3	N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1142	1	3234	3	N	-0-					-0-
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	949	1	2591	3	N	-0-					-0-
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	708	1	2341	3	N	-0-					-0-
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	998	1	3507	3	N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3170	2	120	9	N	109	100	1			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	152	1			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	155	1			17
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1162	2	51	9	N	46	61	1			2
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2826	2	105	9	N	95	80	1			17
*04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3517	2	143	9	N	130	131	1			16

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	104	1	1568	3	N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	112	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	N	-0-					-0-
*04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-			-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
*04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
*04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	520	-0-	-410	-0-	210	1	310	3	N	-0-					-0-
12	868	N	409	-0-	-459	-0-	140	1	269	3	N	-0-					-0-
01	992	N	448	-0-	-544	-0-	84	1	364	3	N	-0-					-0-
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	63	1	347	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	154	1	762	3	N	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1055	1	3090	3	N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	1016	1	3319	3	N	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1147	1	3211	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	777	1	2036	3	N	-0-					-0-
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1141	1	2910	3	N	-0-					-0-
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1047	1	3063	3	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					32
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
02	1316	N	411	-0-	-905	-0-	411	2			N	-0-					32
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					32
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

11	4440	X	3443	-0-	-997	-0-	3443	2			N	-0-					42
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42
02	3836	X	1080	-0-	-2756	-0-	1080	2			N	-0-					42
03	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	3046	2			N	-0-					42
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2866	2			N	-0-					42

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10	7	1			6
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1267	2	13	9	N	12	14	1			4
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	13	1			4
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9	7	1			6
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9	9	1			6
*04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10	11	1			5

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
*04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

11	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	958	-0-	-694	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1			3

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	585	-0-	-339	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	750	1	2583	3	N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	725	1	1295	3	N	-0-					-0-
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	725	1	1854	3	N	-0-					-0-
*04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	725	1	973	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7	4	1			4
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8	10	1			2
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1			1
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6	4	1			3
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	7	1			3
*04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	N	9	10	1			2

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	208	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	174	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	217	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	207	1	1582	2	N	-0-					-0-
*04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	205	1	1547	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	644	N	410	-0-	-234	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	769	1	1859	3	N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	805	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	799	1	1885	3	N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	656	1	1506	3	N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	806	1	1820	3	N	-0-					-0-
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	749	1	1743	3	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	100	-0-	-1078	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	143	-0-	-977	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	N	12	12	1			3
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	9	1			4
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	10	1			2
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12	10	1			4
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14	14	1			4
*04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	N	8	10	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	60	1	665	2	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					-0-
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	49	1	431	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	495	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	620	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	433	1	2409	2	N	-0-					-0-
*04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	374	1	2102	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
*04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	54	2	17	9	N	15	11	1			4
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	177	2	13	9	N	12	15	1			1
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9	6	1			4
*04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	N	12	13	1			3

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	342	1	660	3	N	-0-					-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	355	1	575	3	N	-0-					-0-
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	286	1	289	3	N	-0-					-0-
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	188	1	228	3	N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	290	1	330	3	N	-0-					-0-
*04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	182	1	156	3	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43	46	1			11
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	607	2	65	9	N	59	54	1			16
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	600	2	75	9	N	68	71	1			13
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	484	2	52	9	N	47	48	1			12
03	961	X	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	54	44	1			22
*04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	853	2	50	9	N	45	56	1			11

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	274	2	15	9	N	14	15	1			4
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	197	2	21	9	N	19	17	1			6
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	174	2	22	9	N	20	22	1			4
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	14	1			3
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18	14	1			7
*04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13	17	1			3

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10	8	1			3
12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13	12	1			4
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16	17	1			3
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13	12	1			4
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7	7	1			4
*04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	303	2	21	9	N	19	19	1			4

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	390	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	397	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	403	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	246	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	403	1	1702	2	N	-0-					-0-
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	377	1	1606	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	875	2	54	9	N	49	52	1			10
12	610	X	610	-0-	-0-	-0-	552	2	58	9	N	53	49	1			14
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	540	2	68	9	N	62	64	1			12
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12	23	1			1
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	754	2	48	9	N	44	29	1			16
*04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	845	2	57	9	N	52	57	1			11

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	12	1			2
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	N	9	10	1			1
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	473	2	24	9	N	22	21	1			2
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	9	1			-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8	6	1			2
*04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	376	2	15	9	N	14	14	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*04	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

11	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
*04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	433	2	26	9	N	24	26	1			5
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20	20	1			5
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28	9	N	25	24	1			6
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	69	2	8	9	N	7	13	1			-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	443	2	29	9	N	26	17	1			9
*04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	474	2	32	9	N	29	32	1			6

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
*04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	360	1	1819	3	N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	372	1	1853	3	N	-0-					-0-
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	359	1	1741	3	N	-0-					-0-
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	252	1	1178	3	N	-0-					-0-
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	359	1	1818	3	N	-0-					-0-
*04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	360	1	1892	3	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	355	2	22	9	N	20	21	1			5
12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	323	2	34	9	N	31	28	1			8
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	N	35	36	1			7
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7	13	1			1
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	334	2	21	9	N	19	13	1			7
*04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	379	2	25	9	N	23	25	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	213	2	106	9	N	96	90	1			38
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	159	2	153	9	N	139	132	1			45
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	242	2	111	9	N	101	100	1			46
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	48	2	39	9	N	35	56	1			25
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	N	55	65	1			15
*04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	252	2	47	9	N	43	40	1			18

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					16
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					16
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					16
*04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
01	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
*04	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	571	2	69	9	N	63	45	1			18
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	497	2	84	9	N	76	80	1			14
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	535	2	43	9	N	39	46	1			7
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1328	2	84	9	N	76	55	1			28
*04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1488	2	100	9	N	91	99	1			20

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2771	2	107	9	N	97	89	1			17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	142	1			9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	112	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2909	2	119	9	N	108	89	1			19
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3633	2	153	9	N	139	144	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	738	2	35	9	N	32	36	1			10
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	891	2	39	9	N	35	35	1			10
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44	9	N	40	36	1			14
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	N	20	26	1			8
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	637	2	41	9	N	37	40	1			5
*04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	969	2	36	9	N	33	26	1			12

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	377	2	48	9	N	44	48	1			14
12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	227	2	51	9	N	46	46	1			14
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	332	2	57	9	N	52	47	1			19
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	35	1			10
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	119	2	53	9	N	48	52	1			6
*04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1007	2	48	9	N	44	34	1			16

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1321	2	100	9	N	91	64	1			66
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1164	2	92	9	N	84	118	1			32
01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1227	2	121	9	N	110	121	1			21
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	971	2	77	9	N	70	61	1			30
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1400	2	123	9	N	112	82	1			60
*04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	989	2	53	9	N	48	68	1			40

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	360	1	699	3	N	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	364	1	699	3	N	-0-					-0-
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	328	1	736	3	N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	190	1	337	3	N	-0-					-0-
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	348	1	617	3	N	-0-					-0-
*04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	517	2	29	9	N	26	27	1			10
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	45	1			13
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	510	2	63	9	N	57	59	1			11
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	212	2	20	9	N	18	28	1			1
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	807	2	53	9	N	48	32	1			17
*04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	885	2	59	9	N	54	59	1			12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	N	36	41	1			7
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	268	2	30	9	N	27	29	1			5
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	181	2	26	9	N	24	21	1			8
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17	9	N	15	22	1			1
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	N	19	10	1			10
*04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	655	2	44	9	N	40	41	1			9

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	28	30	1			6
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	30	28	1			8
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	297	2	37	9	N	34	35	1			7
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	295	2	28	9	N	25	26	1			6
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	459	2	30	9	N	27	23	1			10
*04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	458	2	32	9	N	29	35	1			4

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2989	2	183	9	N	166	182	1			33
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2085	2	223	9	N	203	182	1			54
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1807	2	224	9	N	204	218	1			40
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1710	2	169	9	N	154	157	1			37
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2344	2	157	9	N	143	122	1			58
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2947	2	199	9	N	181	198	1			41

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	600	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	620	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	620	1	995	2	N	-0-					-0-
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	320	1	637	2	N	-0-					-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	600	1	1061	2	N	-0-					-0-
*04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	510	1	912	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	349	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	374	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	267	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	397	1	2099	2	N	-0-					-0-
*04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	325	1	1853	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	225	1	537	2	N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	130	1	594	2	N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	2	N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	190	1	570	2	N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	224	1	742	2	N	-0-					-0-
*04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	270	1	1075	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	199	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	940	2	N	-0-					-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	N	-0-					-0-
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	200	1	1161	2	N	-0-					-0-
*04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	183	1	1104	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	260	1	594	2	N	-0-					-0-
12	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	263	1	740	2	N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	263	1	505	2	N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	154	1	361	2	N	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	305	1	516	2	N	-0-					-0-
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	180	1	730	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	261	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	138	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	241	1	2293	2	N	-0-					-0-
*04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	211	1	1996	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

11	1830	X	1635	-0-	-195	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1272	-0-	-492	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1568	-0-	-82	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	13	1			6
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15	13	1			8
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12	13	1			7
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	802	2	15	9	N	14	13	1			8
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	952	2	22	9	N	20	20	1			8
*04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11	14	1			5

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3	2	1			1
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1			1
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			1
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1
*04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2	3	1			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	319	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	341	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	393	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	403	1	2452	2	N	-0-					-0-
*04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	340	1	2182	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	N	14	13	1			7
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18	15	1			10
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14	14	1			10
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	916	2	23	9	N	21	18	1			13
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34	33	1			14
*04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18	25	1			7

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	N	19	17	1			22
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2621	2	51	9	N	46	39	1			29
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2270	2	35	9	N	32	34	1			27
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	N	31	33	1			25
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2419	2	58	9	N	53	47	1			31
*04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2369	2	36	9	N	33	46	1			18

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21	20	1			9
12	918	X	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17	15	1			11
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13	14	1			10
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	824	2	15	9	N	14	13	1			11
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	936	2	22	9	N	20	20	1			11
*04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12	16	1			7

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3642	2	221	9	N	201	216	1			41
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2376	2	255	9	N	232	208	1			65
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2190	2	273	9	N	248	265	1			48
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2131	2	212	9	N	193	195	1			46
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2830	2	183	9	N	166	143	1			69
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3498	2	234	9	N	213	236	1			46

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	584	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	597	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	547	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	412	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	620	1	3680	2	N	-0-					-0-
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	530	1	3245	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12	14	1			3
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	1			3
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	9	1			6
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	N	13	12	1			7
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	881	2	22	9	N	20	20	1			7
*04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12	16	1			3

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	112	1	718	2	N	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20	13	1			17
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N	38	34	1			21
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1401	2	78	9	N	71	75	1			17
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1342	2	50	9	N	45	27	1			35
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1663	2	94	9	N	85	83	1			37
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1656	2	68	9	N	62	78	1			21

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17	16	1			8
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22	19	1			11
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17	19	1			9
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20	18	1			11
03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1445	2	35	9	N	32	31	1			12
*04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1243	2	20	9	N	18	24	1			6

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	743	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	819	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	837	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	392	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	808	1	1851	2	N	-0-					-0-
*04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	797	1	1745	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	363	1	3371	2	N	204	262	1			35
							224	9									
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	463	1	2783	2	N	194	206	1			23
							213	9									
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2278	2	N	192	181	1			34
							211	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	264	1	2310	2	N	227	203	1			58
							250	9									
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	784	1	3247	2	N	138	162	1			34
							152	9									
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	900	1	3890	2	N	177	179	1			32
							195	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4					4
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					4
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1					5
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					5

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	2	28	9	N	25	19	1			18
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	928	2	32	9	N	29	29	1			18
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	767	2	42	9	N	38	46	1			10
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	757	2	29	9	N	26	15	1			21
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	799	2	45	9	N	41	41	1			21
*04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	N	29	39	1			11

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	2	1			1
*04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	2	1			-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10	9	1			3
12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10	9	1			4
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9	9	1			4
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8	8	1			4
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	551	2	13	9	N	12	12	1			4
*04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7	9	1			2

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1080	2	36	9	N	33	30	1			16
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1243	2	61	9	N	55	56	1			15
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1308	2	55	9	N	50	54	1			11
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35	32	1			14
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1047	2	62	9	N	56	54	1			16
*04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1284	2	65	9	N	59	62	1			13

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	255	1	775	2	N	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	190	1	429	2	N	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	310	1	1072	2	N	-0-					-0-
*04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	300	1	1000	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3	2	1			1
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1			2
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5	5	1			2
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	4	1			1
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	N	4	2	1			3
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1			2
*04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3	4	1			1

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	200	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	175	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	165	1	3717	2	N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	217	1	5558	2	N	-0-					-0-
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	210	1	5287	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		1486	-0-	1486	1486	1486	2			N	-0-					-0-
*04	2293	X	807	-0-	-1486	-0-	807	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2547	2	103	9	N	94	70	1			47
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4024	2	66	9	N	60	86	1			21
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2897	2	43	9	N	39	43	1			17
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2497	2	47	9	N	43	51	1			9
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4228	2	102	9	N	93	84	1			18
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3948	2	80	9	N	73	74	1			17

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					36
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
02	4984	X	1569	-0-	-3415	-0-	1569	2			N	-0-					36
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					36
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	965	-0-	-631	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1228	2	10	9	N	9	6	1			6
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	N	15	16	1			5
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	16	1			4
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13	9	1			8
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	11	1			7
*04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7	12	1			2

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	N	6	2	1			4

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					21
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21
02	1820	X	634	-0-	-1186	-0-	634	2			N	-0-					21
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					21
04	1950	X	1054	-0-	-896	-0-	1054	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	2			N	-0-					9
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1			2
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5	5	1			2
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4	5	1			1
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3	2	1			2
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3	3	1			2
*04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4	4	1			2

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7	4	1			4
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15	15	1			4
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	14	1			2
02	505 X	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8	5	1			5
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13	13	1			5
*04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12	14	1			3

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	N	8	7	1			2
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14	15	1			1
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14	14	1			1
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	N	5	6	1			-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11	9	1			2
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	10	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6	3	1			3
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8	9	1			2
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11	9	1			4
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18	17	1			5
*04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12	14	1			3

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	N	12	8	1			15
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	N	31	26	1			20
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13	16	1			17
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1148	2	23	9	N	21	21	1			17
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	2	30	9	N	27	25	1			19
*04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1852	2	36	9	N	33	38	1			14

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	9	1			8
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1041	2	21	9	N	19	18	1			9
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	11	1			10
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10	15	1			5
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	954	2	26	9	N	24	19	1			10
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1532	2	30	9	N	27	30	1			7

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1			11
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2377	2	61	9	N	55	49	1			16
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1053	2	125	9	N	114	126	1			4
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2240	2	84	9	N	76	55	1			25
*04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2280	2	57	9	N	52	68	1			9

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	320	2	524	9	N	476	443	1			151
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	294	2	705	9	N	641	575	1			217
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	554	2	752	9	N	684	618	1			283
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	145	2	583	9	N	530	664	1			149
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	288	2	617	9	N	561	537	1			173
*04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	740	2	556	9	N	505	563	1			115

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	120	2	56	9	N	51	52	1			23
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	111	2	106	9	N	96	87	1			32
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	172	2	81	9	N	74	72	1			34
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	45	2	48	9	N	44	51	1			27
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	91	2	69	9	N	63	60	1			30
*04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	48	1			16

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50	51	1			20
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	94	2	91	9	N	83	75	1			28
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	N	62	61	1			29
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	39	2	40	9	N	36	44	1			21
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	2	66	9	N	60	54	1			27
*04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31	44	1			14

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1			2
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4	5	1			1
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5	5	1			1
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5	3	1			3
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	1			3
*04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	6	1			2

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3090	2	46	9	N	42	27	1			25
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2897	2	80	9	N	73	79	1			19
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2811	2	62	9	N	56	66	1			9
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2415	2	46	9	N	42	28	1			23
*03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	22	1			1
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2601	2	44	9	N	40	31	1			10

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	104	2	52	9	N	47	48	1			21
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	92	2	89	9	N	81	76	1			26
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	144	2	66	9	N	60	58	1			28
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	38	2	40	9	N	36	43	1			21
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	61	2	53	9	N	48	45	1			24
*04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	186	2	30	9	N	27	38	1			13

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

11	392	X	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	2	1			3
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	N	9	8	1			4
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	N	7	7	1			4
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	4	1			2
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9	7	1			4
*04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	7	1			2

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	N	46	49	1			10
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	410	2	43	9	N	39	41	1			8
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	114	2	10	9	N	9	16	1			1
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	340	2	33	9	N	30	21	1			10
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	963	2	61	9	N	55	48	1			17
*04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1069	2	75	9	N	68	70	1			15

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	1	1			2
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	N	6	6	1			2
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	1			2
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	3	1			4
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4	5	1			3
*04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	5	1			2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					1
12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	1	1			-0-
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2	1	1			1
*04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1349	2	102	9	N	93	67	1			70
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1941	2	156	9	N	142	158	1			54
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2120	2	217	9	N	197	211	1			40
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1644	2	129	9	N	117	106	1			51
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1261	2	96	9	N	87	107	1			31
*04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2270	2	120	9	N	109	63	1			77

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2676	2	200	9	N	182	118	1			131
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2893	2	230	9	N	209	261	1			79
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2728	2	271	9	N	246	278	1			47
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2354	2	185	9	N	168	144	1			71
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3408	2	298	9	N	271	197	1			145
*04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3187	2	167	9	N	152	174	1			123

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	392	2	624	9	N	567	522	1			186
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	400	2	1020	9	N	927	826	1			287
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	624	2	843	9	N	766	732	1			321
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	162	2	662	9	N	602	747	1			176
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	353	2	765	9	N	695	653	1			218
*04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1035	2	765	9	N	695	767	1			146

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	169	2	81	9	N	74	67	1			28
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	157	2	138	9	N	125	115	1			38
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	294	2	134	9	N	122	111	1			49
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	67	2	51	9	N	46	69	1			26
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	151	2	124	9	N	113	102	1			37
*04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	73	1			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	137	2	73	9	N	66	64	1			25
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	119	2	114	9	N	104	95	1			34
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	170	2	79	9	N	72	72	1			34
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	45	2	46	9	N	42	51	1			25
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	83	2	68	9	N	62	59	1			28
*04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	204	2	36	9	N	33	45	1			16

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7	7	1			1
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	N	6	6	1			1
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	307	2	14	9	N	13	13	1			1
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4	5	1			-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	5	1			2
*04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13	14	1			1

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	184	2	97	9	N	88	85	1			35
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	156	2	151	9	N	137	127	1			45
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	239	2	107	9	N	97	99	1			43
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	48	2	39	9	N	35	55	1			23
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	110	2	99	9	N	90	67	1			46
*04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	352	2	59	9	N	54	77	1			23

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2	1	1			1
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1			1
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2068	-0-	-1292	-0-	2037	2	31	9	N	28	18	1			17
12	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	2330	2	63	9	N	57	60	1			14
01	2418	X	1413	-0-	-1005	-0-	1388	2	25	9	N	23	30	1			7
02	2184	X	1561	-0-	-623	-0-	1530	2	31	9	N	28	19	1			16
03	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	1721	2	57	9	N	52	48	1			20
04	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1655	2	37	9	N	34	46	1			8

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	149	2	30	9	N	27	25	1			2
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	129	2	28	9	N	25	24	1			3
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	N	9	11	1			1
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8	9	1			-0-
*04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	700	2	29	9	N	26	23	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1053	2	21	9	N	19	12	1			11
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1112	2	25	9	N	23	27	1			7
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1038	2	23	9	N	21	24	1			4
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	N	16	11	1			9
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	8	1			1
*04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17	9	N	15	12	1			4

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3343	2	204	9	N	185	201	1			37
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2034	2	230	9	N	209	190	1			56
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1871	2	242	9	N	220	230	1			46
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1784	2	149	9	N	135	156	1			25
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2506	2	164	9	N	149	117	1			57
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2955	2	193	9	N	175	193	1			39

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4835	2	194	9	N	176	162	1			29
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1368	2	250	9	N	227	240	1			16
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1321	2	284	9	N	258	247	1			27
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2463	2	107	9	N	97	118	1			6
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3672	2	134	9	N	122	101	1			27
*04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5581	2	232	9	N	211	213	1			25

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	780	1	4923	3	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	806	1	4977	3	N	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	781	1	4933	3	N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	627	1	3871	3	N	-0-					-0-
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-
*04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	781	1	5269	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	629	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	801	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	806	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	676	1	1802	3	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	806	1	2152	3	N	-0-					-0-
*04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	776	1	2214	3	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	780	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	769	1	1353	3	N	-0-					-0-
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	806	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	585	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	704	1	1229	3	N	-0-					-0-
*04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	756	1	1265	3	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	457	1	735	3	N	-0-					-0-
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	446	1	664	3	N	-0-					-0-
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	540	1	809	3	N	-0-					-0-
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	362	1	396	3	N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	558	1	756	3	N	-0-					-0-
*04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	523	1	726	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
*04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	681	1	2065	3	N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	767	1	2639	3	N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	763	1	2532	3	N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	550	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	3	N	-0-					-0-
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	469	1	2467	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	534	1	1640	3	N	-0-					-0-
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	477	1	1455	3	N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	466	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	400	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	558	1	1665	3	N	-0-					-0-
*04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	522	1	1520	3	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	313	1	475	3	N	-0-					-0-
12	861 X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	3	N	-0-					-0-
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	366	1	456	3	N	-0-					-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	325	1	416	3	N	-0-					-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	244	1	412	3	N	-0-					-0-
*04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	360	1	424	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	334	1	579	3	N	-0-					-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	3	N	-0-					-0-
01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	354	1	571	3	N	-0-					-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	260	1	418	3	N	-0-					-0-
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	347	1	549	3	N	-0-					-0-
*04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	216	1	385	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	504	1	888	3	N	-0-					-0-
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	558	1	872	3	N	-0-					-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	558	1	830	3	N	-0-					-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	N	-0-					-0-
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	545	1	910	3	N	-0-					-0-
*04	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	540	1	896	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	330	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	372	1	1651	3	N	-0-					-0-
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	232	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	372	1	1553	3	N	-0-					-0-
*04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	3	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

11	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	351	1	684	3	N	-0-					-0-
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	353	1	641	3	N	-0-					-0-
01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	320	1	530	3	N	-0-					-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	3	N	-0-					-0-
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	368	1	503	3	N	-0-					-0-
*04	762 X	762	-0-	-0-	-0-	290	1	472	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	360	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	3	N	-0-					-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	360	1	1346	3	N	-0-					-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	357	1	1351	3	N	-0-					-0-
*04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	360	1	1327	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	149	1	478	3	N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	N	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	152	1	418	3	N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	N	-0-					-0-
*03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	179	1	470	3	N	-0-					-0-
*04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	173	1	413	3	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5	3	1			3
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	8	1			2
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	9	1			1
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	4	1			3
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	3	1			-0-
*04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5	4	1			1

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	652	-0-	-495	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

11	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3	2	1			3
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9	10	1			2
01	527	N	118	-0-	-409	-0-	116	2	2	9	N	2	4	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21	9	N	19	15	1			4
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	878	2	18	9	N	16	17	1			3

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
*04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

11	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1401	-0-	-1651	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1894	-0-	-1330	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1791	-0-	-673	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

11	990	N	503	-0-	-487	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	394	-0-	-950	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	164	1	1864	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	180	1	2042	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	164	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1468	3	N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	3	N	-0-					-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	179	1	2051	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3543	-0-	-717	-0-	179	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3294	-0-	-1015	-0-	185	1	3109	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3276	-0-	-878	-0-	180	1	3096	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	2695	-0-	-945	-0-	135	1	2560	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	182	1	3124	3	N	-0-					-0-
*04	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	180	1	3057	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	171	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	180	1	2133	3	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	145	1	1719	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	186	1	2043	3	N	-0-					-0-
*04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	176	1	1963	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	365	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	365	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	402	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	291	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	403	1	1407	3	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	373	1	1255	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	179	1	2123	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	174	1	2119	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	186	1	2083	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	134	1	1664	3	N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	186	1	2129	3	N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	180	1	2086	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	180	1	2938	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	131	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2503	-0-	-213	-0-	142	1	2361	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	186	1	2739	3	N	-0-					-0-
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	180	1	2878	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	224	1	1863	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	199	1	1587	3	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	245	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	174	1	1379	3	N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	208	1	1860	3	N	-0-					-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	222	1	1918	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	176	1	1693	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	159	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1028	-0-	-652	-0-	106	1	922	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	183	1	1526	3	N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	179	1	1553	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

11	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	175	1	1663	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	179	1	1609	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	180	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1217	-0-	-323	-0-	119	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	186	1	1578	3	N	-0-					-0-
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	150	1	1529	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	162	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	181	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	186	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	186	1	1844	3	N	-0-					-0-
*04	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	180	1	1777	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	388	1	1607	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	371	1	1520	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	402	1	1526	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	277	1	1148	3	N	-0-					-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	402	1	1718	3	N	-0-					-0-
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	388	1	1765	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

11	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

11	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	113	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	1758	-0-	-1280	-0-	79	1	1679	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	104	1	2713	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1113	-0-	-1631	-0-	45	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2586	3	N	-0-					-0-
*04	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	119	1	2508	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	235	1	3195	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	278	1	3624	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	235	1	2959	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2985	-0-	-739	-0-	216	1	2769	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	264	1	3367	3	N	-0-					-0-
*04	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	225	1	2918	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

11	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	262	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	276	1	1531	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	279	1	1475	3	N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	232	1	1261	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	279	1	1473	3	N	-0-					-0-
*04	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	270	1	1423	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

11	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	180	1	2524	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	186	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	186	1	2474	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2144	-0-	-488	-0-	168	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	186	1	2167	3	N	-0-					-0-
*04	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	159	1	1982	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

11	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	119	1	3356	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	2482	-0-	-1455	-0-	84	1	2398	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	108	1	3593	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2965	-0-	-479	-0-	93	1	2872	3	N	-0-					-0-
*03	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	121	1	3310	3	N	-0-					-0-
*04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	118	1	3291	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

11	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	261	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	959	-0-	-405	-0-	202	1	757	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	258	1	714	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	750	-0-	-538	-0-	205	1	545	3	N	-0-					-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	216	1	620	3	N	-0-					-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	261	1	836	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

11	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	390	1	1643	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	396	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	403	1	1527	3	N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	403	1	1329	3	N	-0-					-0-
*04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	381	1	1465	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	166	1	2465	3	N	-0-					-0-
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	186	1	2714	3	N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	186	1	2683	3	N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	3	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	3	N	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	180	1	2651	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	568	1	530	3	N	-0-					-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	522	1	556	3	N	-0-					-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	546	1	453	3	N	-0-					-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	239	1	248	3	N	-0-					-0-
*03	992 N	697	-0-	-295	-0-	395	1	302	3	N	-0-					-0-
*04	960 N	949	-0-	-11	-0-	550	1	399	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

11	4560 X	3726	-0-	-834	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4026	-0-	-593	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	2004	-0-	-2112	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3539	-0-	-522	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2350	-0-	-1580	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	118	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	874	-0-	-386	-0-	89	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5531	-0-	-793	-0-	222	1	5309	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	5320	-0-	-1004	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	4394	-0-	-1318	-0-	187	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	5050	-0-	-1057	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	4844	-0-	-556	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	4811	-0-	-1141	-0-	193	1	4618	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	4607	-0-	-1345	-0-	4607	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	3789	-0-	-1587	-0-	161	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4125	-0-	-645	-0-	4125	2			N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-			-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	206	1	4941	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	3945	-0-	-843	-0-	168	1	3777	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4535	-0-	-475	-0-	4535	2			N	-0-			-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

11	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
01	4309	X	3180	-0-	-1129	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	2165	-0-	-1727	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	3438	2			N	-0-			-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2419	-0-	-588	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	1569	-0-	-1147	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
03	2666	X	2235	-0-	-431	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	2241	-0-	-339	-0-	2241	2			N	-0-			-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
01	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	2179	-0-	-1377	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3267	-0-	-543	-0-	3267	2			N	-0-			-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

11	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	3876	-0-	-526	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
02	3976	X	3276	-0-	-700	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3434	-0-	-706	-0-	3434	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

11	14B	DENY	2824	-0-	2824	20308	2824	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1350	-0-	1350	21658	54	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	14B	DENY	3474	-0-	3474	25132	3474	2			N	-0-					-0-
02	28138	X	3006	-0-	-25132	-0-	128	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2655	-0-	-817	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

11	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	596	1	2211	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	829	1	2759	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	837	1	2618	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2550	-0-	-894	-0-	619	1	1931	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	818	1	2575	3	N	-0-					-0-
*04	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	810	1	2659	3	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

11	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1397	-0-	-1319	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	357	1	1912	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1671	-0-	-840	-0-	246	1	1425	3	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	2100	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1965	-0-	-163	-0-	261	1	1704	3	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	372	1	2181	3	N	-0-					-0-
*04	2340	N	2064	-0-	-276	-0-	360	1	1704	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	793	1	1485	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	814	1	1591	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	829	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1580	-0-	-660	-0-	538	1	1042	3	N	-0-					-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	837	1	1730	3	N	-0-					-0-
*04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	804	1	1577	3	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

11	2370	X	1931	-0-	-439	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1811	-0-	-765	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

11	2520	X	1707	-0-	-813	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1843	-0-	-537	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

11	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	804	1	3083	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	823	1	3125	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	828	1	3088	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	624	1	2522	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	837	1	3126	3	N	-0-					-0-
*04	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	811	1	2992	3	N	-0-					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	195	1			-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

11	5970	X	5239	-0-	-731	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2430	-0-	-2722	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5295	-0-	-75	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

11	3870	X	3385	-0-	-485	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1491	-0-	-1729	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2143	-0-	-1247	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	1657	-0-	-1163	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	2821 X	1749	-0-	-1072	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2240 X	1651	-0-	-589	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	2232 X	1389	-0-	-843	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*04	2370 X	1721	-0-	-649	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

11	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1345	-0-	-307	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	2170 N	1358	-0-	-812	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	1123	-0-	-1145	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

11	3450 X	2879	-0-	-571	-0-	766	1	2113	3	N	-0-					-0-
12	3286 X	2842	-0-	-444	-0-	780	1	2062	3	N	-0-					-0-
01	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	837	1	2099	3	N	-0-					-0-
02	2940 X	2130	-0-	-810	-0-	606	1	1524	3	N	-0-					-0-
03	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	827	1	2055	3	N	-0-					-0-
*04	2880 X	2679	-0-	-201	-0-	767	1	1912	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

11	1920 X	1599	-0-	-321	-0-	332	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	1860 X	1699	-0-	-161	-0-	350	1	1349	3	N	-0-					-0-
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	365	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1708 X	774	-0-	-934	-0-	187	1	587	3	N	-0-					-0-
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	372	1	2216	3	N	-0-					-0-
*04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	360	1	1872	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

11	3810 X	2964	-0-	-846	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3937 X	3314	-0-	-623	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3937 X	3096	-0-	-841	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	3556 X	2211	-0-	-1345	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*04	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

11	3450 X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	1763	-0-	-1317	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	1507	-0-	-1673	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

11	1770	N	678	-0-	-1092	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

11	1920	N	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	773	-0-	-431	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

11	3210	X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1684	-0-	-1046	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

11	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	796	-0-	-800	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

11	690	N	522	-0-	-168	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	737	-0-	-607	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3139	-0-	-491	-0-	570	1	2569	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	575	1	2592	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	588	1	2565	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2836	-0-	-412	-0-	532	1	2304	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	589	1	2506	3	N	-0-					-0-
*04	3150	X	2775	-0-	-375	-0-	539	1	2236	3	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2234	-0-	-1276	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2286	-0-	-1341	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1090	-0-	-1738	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1805	-0-	-415	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4631	-0-	-1339	-0-	668	1	3963	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5062	-0-	-828	-0-	832	1	4230	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	836	1	4187	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4207	-0-	-749	-0-	708	1	3499	3	N	-0-					-0-
*03	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	792	1	4024	3	N	-0-					-0-
*04	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	810	1	4053	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4273	-0-	-1667	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4013	-0-	-1412	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3741	-0-	-1250	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2065	-0-	-2247	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2567	-0-	-1693	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	812	-0-	-1848	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1864	-0-	-1226	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2606	-0-	-525	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1370	-0-	-1234	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	724	-0-	-648	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

11	1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	579	-0-	-681	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

11	2970 X	2220	-0-	-750	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	1885	-0-	-812	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1076	-0-	-996	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1146	-0-	-1148	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*04	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

11	1560 N	1457	-0-	-103	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	807	-0-	-565	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

11	2010 X	1543	-0-	-467	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	2077 X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1596 X	911	-0-	-685	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

11	29803 X	1191	-0-	-28612	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	3007 X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	965	-0-	-1751	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3113	-0-	-1382	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1337	-0-	-3003	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2540	-0-	-36	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

TOPPER OIL COMPANY 862606

JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980

DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

11	1440	N	871	-0-	-569	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	252	-0-	-1484	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

11	2550	N	2116	-0-	-434	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1845	-0-	-143	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1930	-0-	-767	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
*04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
*04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					15
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					15
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					15
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					15
*04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1356	-0-	-604	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2	N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
12	434 N	10	-0-	-424 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
*04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2	N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
12	465 N	226	-0-	-239 B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-			-0-
02	420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
*04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	56 N	12	-0-	-44 B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
04	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	192	N	-0-	-0-	-192	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	131	N	-0-	-0-	-131	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

11	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	310	N	189	-0-	-121	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24 B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	66	-0-	-46 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	43 N	36	-0-	-7 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

11	240 N	28	-0-	-212 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097

JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	B -0-	71	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	B -0-	76	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	B -0-	321	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	B -0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	137	N	137	-0-	-0-	B -0-	137	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	B -0-	218	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B -0-	155	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	112	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	B -0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0-	B -0-	217	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	B -0-	235	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	B -0-	547	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	B -0-	281	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B -0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	21	N	21	-0-	-0-	B -0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

RIO PETROLEUM, INC. 712840

JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	767	2	29	9	N	26	24	1			4
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	433	2	18	9	N	16	18	1			2
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	992	2	51	9	N	46	43	1			5
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	418	2	18	9	N	16	20	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	685	2	25	9	N	23	19	1			5
*04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1044	2	43	9	N	39	40	1			4

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	744	N	444	-0-	-300 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	672	N	280	-0-	-392 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
01	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02	476 N	200	-0-	-276 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
*04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	252 N	111	-0-	-141 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
02	683 N	520	-0-	-163 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
*04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
02	864 N	605	-0-	-259 B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
*04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
12	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	812 N	339	-0-	-473 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	306	-0-	-655 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*04	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	170	-0-	-110 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	330	-0-	330 B	1960	330	2		N	-0-			-0-
12	723 N	327	-0-	-396 B	1564	327	2		N	-0-			-0-
01	811 N	326	-0-	-485 B	1079	326	2		N	-0-			-0-
02	1281 N	202	-0-	-1079 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	168 N	98	-0-	-70 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2	N	-0-			-0-
12	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
01	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2	N	-0-			-0-
02	756	N	432	-0-	-324 B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
*04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
02	818	N	537	-0-	-281 B	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
*04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-			-0-
01	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-
02	476	N	253	-0-	-223 B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
*04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	224 N	115	-0-	-109 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	800	-0-	800 B	3726	800	2		N	-0-			-0-
12	0 N	800	-0-	800 B	4526	800	2		N	-0-			-0-
01	0 N	827	-0-	827 B	5353	827	2		N	-0-			-0-
02	646	399	-0-	-247 B	5106	399	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5106													
03	3100 N	615	-0-	-2485 B	2621	615	2		N	-0-			-0-
*04	2982 N	361	-0-	-2621 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
02	644 N	371	-0-	-273 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
12	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02	420 N	230	-0-	-190 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

11	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
02	799 N	443	-0-	-356 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	588 N	335	-0-	-253 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
*04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
02	476 N	242	-0-	-234 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
*04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	140	-0-	140 B	670	140	2	N	-0-			-0-
12	0 N	150	-0-	150 B	820	150	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	820			N	-0-			-0-
02	474 N	75	-0-	-399 B	421	75	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 421												
03	587 N	166	-0-	-421 B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	268	-0-	268 B	1269	268	2	N	-0-			-0-
12	0 N	268	-0-	268 B	1537	268	2	N	-0-			-0-
01	0 N	267	-0-	267 B	1804	267	2	N	-0-			-0-
02	598 N	132	-0-	-466 B	1338	132	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1338												
03	1655 N	317	-0-	-1338 B	-0-	317	2	N	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
02	897 N	639	-0-	-258 B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1254	-0-	-48 B	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
*04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	119 N	95	-0-	-24 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	700 N	317	-0-	-383 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	168 N	45	-0-	-123 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252 N	112	-0-	-140 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	106	2	8	9	N	7	5	1			6
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	127	2	10	9	N	9	12	1			3
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	119	2	12	9	N	11	12	1			2
02	112	N	96	-0-	-16 B	-0-	88	2	8	9	N	7	6	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	116	2	10	9	N	9	7	1			5
04	41	N	24	-0-	-17 B	-0-	23	2	1	9	N	1	5	1			1

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	136	2	3	9	N	3	2	1			1
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1			1
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	218	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	169	2	4	9	N	4	4	1			1
*04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

11	180	N	6	-0-	-174 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	216	2	4	9	N	4	3	1			1
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	197	2	3	9	N	3	3	1			1
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	150	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	215	2	6	9	N	5	5	1			1
*04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	173	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	973	2	11	9	N	10	7	1			7
12	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2187	2	52	9	N	47	40	1			14
01	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	689	2	9	9	N	8	19	1			3
02	476	N	282	-0-	-194 B	-0-	278	2	4	9	N	4	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	675	2	17	9	N	15	13	1			3
*04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	693	2	14	9	N	13	13	1			3

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	517	2	12	9	N	11	7	1			4
01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	383	2	6	9	N	5	6	1			3
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	209	2	3	9	N	3	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	353	2	9	9	N	8	7	1			3
*04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	302	2	6	9	N	5	6	1			2

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	187	2	2	9	N	2	1	1			4
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	361	2	7	9	N	6	5	1			5
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	288	2	3	9	N	3	3	1			5
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	214	2	4	9	N	4	4	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	1	1			4
04	138	N	-0-	-0-	-138 B	-0-					N	-0-					4

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	403	N	208	-0-	-195 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	123 2	1 9	N	1	1 1		1
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	152 2	4 9	N	4	3 1		2
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	142 2	3 9	N	3	3 1		2
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	93 2	1 9	N	1	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	109 2	2 9	N	2	2 1		1
*04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	143 2	3 9	N	3	3 1		1

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

11	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	73 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91 2	2 9	N	2	2 1		-0-
*04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	90 2	2 9	N	2	2 1		-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02	476 N	472	-0-	-4 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	560 N	469	-0-	-91 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	799 N	796	-0-	-3 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	169	2	10	9	N	9	10	1			2
12	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	110	2	12	9	N	11	10	1			3
01	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	104	2	12	9	N	11	12	1			2
02	168 N	104	-0-	-64 B	-0-	94	2	10	9	N	9	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	137	2	9	9	N	8	7	1			3
*04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	168	2	11	9	N	10	11	1			2

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	320	2	24	9	N	22	15	1			17
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	322	2	26	9	N	24	32	1			9
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	302	2	31	9	N	28	31	1			6
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	250	2	20	9	N	18	16	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	187	2	14	9	N	13	16	1			5
*04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	298	2	15	9	N	14	9	1			10

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	149	2	12	9	N	11	7	1			8
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	141	2	11	9	N	10	14	1			4
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	134	2	14	9	N	13	14	1			3
02	140 N	117	-0-	-23 B	-0-	109	2	8	9	N	7	7	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	90	2	7	9	N	6	7	1			2
*04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	143	2	8	9	N	7	4	1			5

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

11	510 N	404	-0-	-106	B	-0-	381	2	23	9	N	21	24	1			4
12	527 N	251	-0-	-276	B	-0-	226	2	25	9	N	23	21	1			6
01	434 N	227	-0-	-207	B	-0-	201	2	26	9	N	24	25	1			5
02	364 N	187	-0-	-177	B	-0-	173	2	14	9	N	13	16	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	331	2	22	9	N	20	15	1			7
*04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	396	2	26	9	N	24	26	1			5

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	199	2	12	9	N	11	12	1			2
12	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-	2	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	161	2	10	9	N	9	6	1			3
*04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	212	2	14	9	N	13	14	1			2

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	147	2	6	9	N	5	4	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	3	4	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	81	2	3	9	N	3	2	1			1
*04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	1			-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	314	-0-	314 B	2199	314	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	310	-0-	310 B	2509	310	2			N	-0-					-0-
01	796		322	-0-	-474 B	2035	322	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	282	-0-	-2035 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-			2
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			2
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			2
02	504	N	130	-0-	-374 B	-0-	130	2	N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			2
*04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			1
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			1
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			1
02	336	N	116	-0-	-220 B	-0-	116	2	N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			1
*04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			1
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			1
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			1
02	224	N	68	-0-	-156 B	-0-	68	2	N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			1
*04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			1
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			1
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			1
02	308	N	100	-0-	-208 B	-0-	100	2	N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-			1
*04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	318 N	129	-0-	-189	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-			-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3100 N	63156	-0-	60056	B	60056	63156	3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	187	-0-	-2813	B	57243	187	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
*04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
*04	135 N	-0-	-0-	-135 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	196 N	79	-0-	-117 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02	478 N	375	-0-	-103 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
*04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

11	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
12	651 N	348	-0-	-303 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	589 N	280	-0-	-309 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	476 N	325	-0-	-151 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
*04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
02	504 N	388	-0-	-116 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
*04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
02	364 N	342	-0-	-22 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	64	-0-	-48 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	994 N	-0-	-0-	-994 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
*04	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-		-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-		-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-		-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

11	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-		-0-
12	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
01	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
02	112	N	91	-0-	-21	B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		N	-0-		-0-
04	43	N	25	-0-	-18	B	-0-	25	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

11	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-		-0-
12	558	N	518	-0-	-40	B	-0-	518	2		N	-0-		-0-
01	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2		N	-0-		-0-
02	476	N	429	-0-	-47	B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527	N	497	-0-	-30	B	-0-	497	2		N	-0-		-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

11	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-		-0-
12	1054	N	956	-0-	-98	B	-0-	956	2		N	-0-		-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2		N	-0-		-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2		N	-0-		-0-
*04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	953	-0-	-132 B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
*04	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
*04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	88	-0-	-98 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	168	N	8	-0-	-160 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651	N	528	-0-	-123 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	616	N	216	-0-	-400 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
02	112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-			-0-
02	588 N	320	-0-	-268 B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
*04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-			-0-
02	291 N	284	-0-	-7 B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-			-0-
*04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
12	440 N	425	-0-	-15 B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
02	308 N	286	-0-	-22 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	408	-0-	408 B	-5798	408	2	N	-0-			-0-
12	713 N	1695	-0-	982 B	-4816	1695	2	N	-0-			-0-
01	589 N	1266	-0-	677 B	-4139	1266	2	N	-0-			-0-
02	392 N	310	-0-	-82 B	-4139	310	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3505 CANCELLED UNDERAGE -> -634												
03	1705 #	596	-0-	-1109 B	-4614	596	2	N	-0-			-0-
04	308	330	-0-	22 B	-4592	330	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 N	118	-0-	-152 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	372 N	208	-0-	-164 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	279 N	127	-0-	-152 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	44	1	186	2	N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	73	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217 N	74	-0-	-143 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	196 N	69	-0-	-127 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	102	1	282	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	165	-0-	165 B	165	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 165																
03	14B2 EXT	413	-0-	413 B	578	413	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	361	-0-	361 B	939	361	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	38	1	69	2	N	3	4	1			-0-
						3	9									
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	53	1	62	2	N	7	6	1			1
						8	9									
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	61	1	64	2	N	7	7	1			1
						8	9									
02	112 N	57	-0-	-55 B	-0-	22	1	33	2	N	2	3	1			-0-
						2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	155 N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	1343	-0-	1343 B	1343	1343	3			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1343					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	589 N	414	-0-	-175 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	419 N	362	-0-	-57 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
12	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-			-0-
02	616 N	268	-0-	-348 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2	N	-0-			-0-
*04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
*04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
01	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-			-0-
*04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

11	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02	504 N	269	-0-	-235 B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2	N	-0-			-0-
*04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2	N	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1			11
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	491	2	61	9	N	55	49	1			16
02	328	N	276	-0-	-52 B	-0-	197	2	79	9	N	72	86	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	N	18	12	1			8
*04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	368	2	9	9	N	8	14	1			2

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

11	14B	DENY	447	-0-	447 B	2289	447	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	456	-0-	456 B	2745	456	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2745					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	204	-0-	204 B	2949	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2949																	
03	559	N	705	-0-	146 B	3095	705	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	360	-0-	-2640 B	455	360	3			N	-0-					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-			1
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			1
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			1
02	196	N	83	-0-	-113 B	-0-	83	2	N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	N	-0-			1
*04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

11	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2	N	-0-			-0-
12	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2	N	-0-			-0-
01	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
02	364	N	264	-0-	-100 B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
*04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

11	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
02	956	N	804	-0-	-152 B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
*04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

11	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
02	364	N	199	-0-	-165 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
*04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
01	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	504 N	230	-0-	-274 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

11	742 N	712	-0-	-30 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
02	672 N	391	-0-	-281 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
*04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
12	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	784 N	473	-0-	-311 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
*04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	252 N	107	-0-	-145 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
02	616 N	477	-0-	-139 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
*04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12	527 N	379	-0-	-148 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	476 N	319	-0-	-157 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
02	476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
12	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
01	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02	792 N	442	-0-	-350 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
01	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02	700 N	467	-0-	-233 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
*04	348 N	527	-0-	179 B	179	527	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	448 N	238	-0-	-210 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	280 N	176	-0-	-104 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
02	756 N	357	-0-	-399 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	224 N	114	-0-	-110 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	308 N	208	-0-	-100 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
02	308 N	177	-0-	-131 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

11	390 N	305	-0-	-85 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
02	280 N	150	-0-	-130 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12	806 N	761	-0-	-45 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
02	588 N	326	-0-	-262 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
*04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

11	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	420 N	211	-0-	-209 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02	448 N	202	-0-	-246 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
*04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
02	877 N	578	-0-	-299 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
*04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
02	448 N	285	-0-	-163 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
02	336 N	249	-0-	-87 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02	448 N	208	-0-	-240 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
02	644 N	294	-0-	-350 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		N	-0-			-0-
*04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	196 N	85	-0-	-111 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
*04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
02	420 N	204	-0-	-216 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	188	-0-	-463 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2	N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2	N	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2	N	-0-			-0-
02	799 N	520	-0-	-279 B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
*04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
02	224 N	140	-0-	-84 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
*04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
02	838 N	615	-0-	-223 B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
*04	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	728 N	305	-0-	-423 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	331	-0-	-475 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
02	476 N	381	-0-	-95 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
*04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	364 N	229	-0-	-135 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	196 N	96	-0-	-100 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-			-0-
02	532 N	331	-0-	-201 B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-			-0-
*04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46 B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-			-0-
02	616 N	320	-0-	-296 B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2	N	-0-			-0-
*04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-			-0-
12	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2	N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2	N	-0-			-0-
02	792 N	403	-0-	-389 B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
*04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	57	-0-	-532 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196 N	90	-0-	-106 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	392 N	161	-0-	-231 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	756 N	381	-0-	-375 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 N	554	-0-	-283 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308 N	157	-0-	-151 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
*04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
02	420 N	280	-0-	-140 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02	196 N	93	-0-	-103 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
02	812 N	596	-0-	-216 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2		N	-0-			-0-
*04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	361	-0-	-119 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	336 N	194	-0-	-142 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	364 N	229	-0-	-135 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
02	364 N	209	-0-	-155 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	773	N	718	-0-	-55 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
02	448 N	268	-0-	-180 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
*04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	420 N	246	-0-	-174 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
*04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	336 N	171	-0-	-165 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
02	420 N	214	-0-	-206 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
*04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
02	252 N	166	-0-	-86 B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
*04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

11	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
02	588 N	392	-0-	-196 B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
*04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2	N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-			-0-
01	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2	N	-0-			-0-
02	756 N	479	-0-	-277 B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2	N	-0-			-0-
*04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

11	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
01	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	910 N	729	-0-	-181 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	6	-0-	6 B	16	6	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	22	6	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																
03	22 N	-0-	-0-	-22 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			1
12	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1			1
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			1

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	504 N	312	-0-	-192 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
*04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

11	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02	504 N	338	-0-	-166 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
*04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
02	168 N	81	-0-	-87 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
*04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

11	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
02	392 N	244	-0-	-148 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

11	762 N	756	-0-	-6 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
12	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
01	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
02	700 N	449	-0-	-251 B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
*04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

11	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1			1
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	280	2	6	9	N	5	4	1			2
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	259	2	4	9	N	4	4	1			2
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	159	2	2	9	N	2	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	6	1			2
*04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	269	2	4	9	N	4	5	1			1

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	644	N	81	-0-	-563 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	327	-0-	-355 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140 N	68	-0-	-72 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	225	2	4	9	N	4	3	1			1
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	189	2	3	9	N	3	3	1			1
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1
02	224 N	98	-0-	-126 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1			1
04	143 N	136	-0-	-7 B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	988 N	-0-	-0-	-988 B	-0-					N	-0-					-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*04	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	878 N	-0-	-0-	-878 B	-0-					N	-0-					-0-
02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*04	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	1338	N	-0-	-0-	-1338 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2418	-0-	-93 B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*04	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	920	2	9	9	N	8	6	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	16	16	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	15	1			4
02	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1179	2	23	9	N	21	19	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1068	2	24	9	N	22	24	1			4
*04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1176	2	24	9	N	22	21	1			5

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					212
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					212
01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					212
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					212
*04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					212

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	916	N	818	-0-	-98 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	392 N	278	-0-	-114 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

11	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	786 N	449	-0-	-337 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
*04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02	871 N	520	-0-	-351 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
*04	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	504 N	271	-0-	-233 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

11	1295	653	-0-	-642 B	-8568	653	2		N	-0-			-0-
12	961 N	759	-0-	-202 B	-8568	759	2		N	-0-			-0-
01	775 N	766	-0-	-9 B	-8568	766	2		N	-0-			-0-
02	616 N	256	-0-	-360 B	-8568	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4587 CANCELLED UNDERAGE -> -3981													
03	744 N	914	-0-	170 B	-4417	914	2		N	-0-			-0-
04	0 N	492	-0-	492 B	-3925	492	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
02	884 N	874	-0-	-10 B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
02	560 N	503	-0-	-57 B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
*04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-			-0-
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2	N	-0-			-0-
02	448 N	346	-0-	-102 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
01	434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
02	336 N	287	-0-	-49 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
02	864 N	744	-0-	-120 B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2	N	-0-			-0-
*04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
*04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
02	308 N	188	-0-	-120 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
*04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
01	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02	392 N	151	-0-	-241 B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	412	-0-	-208 B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2	N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
02	786 N	565	-0-	-221 B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
*04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
02	448 N	258	-0-	-190 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
*04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	755 N	753	-0-	-2 B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
12	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
02	700 N	318	-0-	-382 B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
*04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	504 N	349	-0-	-155 B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
*04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	482	2	8	9	N	7	7	1			2
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	375	2	8	9	N	7	6	1			3
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	328	2	7	9	N	6	6	1			3
02	448	N	249	-0-	-199 B	-0-	245	2	4	9	N	4	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	627	2	8	9	N	7	7	1			3
*04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	228	2	3	9	N	3	4	1			2

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	838	N	517	-0-	-321 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

11	0	N	1149	-0-	1149 B	5558	1149	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1169	-0-	1169 B	6727	1169	2			N	-0-					-0-
01	0		1123	-0-	1123 B	7850	1123	2			N	-0-					-0-
02	691		540	-0-	-151 B	7699	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7699																	
03	3100	N	1313	-0-	-1787 B	5912	1313	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	775	-0-	-2225 B	3687	775	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	514	2	7	9	N	6	4	1			4
12	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	966	2	22	9	N	20	18	1			6
01	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	295	2	3	9	N	3	8	1			1
02	308	N	145	-0-	-163 B	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	380	2	9	9	N	8	7	1			2
*04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	390	2	8	9	N	7	7	1			2

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

11	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	44	1	680	2	N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31 B	-0-	51	1	590	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	658	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
02	504 N	235	-0-	-269 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	893 N	857	-0-	-36 B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
02	812 N	720	-0-	-92 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
*04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	749 N	708	-0-	-41 B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
12	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
02	672 N	318	-0-	-354 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02	252 N	155	-0-	-97 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	231 2	3 9	N	3	3 1		1
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	180 2	3 9	N	3	3 1		1
01	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	19 2	1 9	N	1	1 1		1
02	224 N	17	-0-	-207 B	-0-	17 2		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	78 2	1 9	N	1	1 1		1
*04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 2	1 9	N	1	1 1		1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	114 2	2 9	N	2	2 1		1
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	154 2	3 9	N	3	2 1		2
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 2	2 9	N	2	2 1		2
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122 2	2 9	N	2	2 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	317 2	3 9	N	3	3 1		2
*04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	175 2	2 9	N	2	3 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	335 2	6 9	N	5	5 1		2
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	356 2	7 9	N	6	5 1		3
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	317 2	6 9	N	5	5 1		3
02	308 N	229	-0-	-79 B	-0-	225 2	4 9	N	4	4 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	487 2	6 9	N	5	5 1		3
*04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	226 2	3 9	N	3	4 1		2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	208 2	4 9	N	4	4 1		1
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	187 2	4 9	N	4	3 1		2
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	189 2	2 9	N	2	3 1		1
02	196 N	135	-0-	-61 B	-0-	132 2	3 9	N	3	2 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	307 2	3 9	N	3	3 1		2
*04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	139 2	2 9	N	2	3 1		1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02	280 N	194	-0-	-86 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

11	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
02	845 N	588	-0-	-257 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
*04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
01	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	392 N	207	-0-	-185 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
*04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	182 2	3 9	N	3	3 1		1
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	183 2	4 9	N	4	3 1		2
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	145 2	3 9	N	3	3 1		2
02	168 N	109	-0-	-59 B	-0-	107 2	2 9	N	2	2 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	243 2	3 9	N	3	3 1		2
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	114 2	1 9	N	1	2 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	128	-0-	-82 B	-755	126	2	2	9	N	2	2	1			1
12	124	N	139	-0-	15 B	-740	136	2	3	9	N	3	2	1			2
01	124	N	82	-0-	-42 B	-740	81	2	1	9	N	1	2	1			1
02	112	N	23	-0-	-89 B	-740	23	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -740																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	616	2	7	9	N	6	5	1			2
*04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	253	2	4	9	N	4	5	1			1

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

11	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	291	-0-	-269 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

11	540	N	232	-0-	-308 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	141	-0-	-111 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

11	360	N	147	-0-	-213 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	372	N	101	-0-	-271 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
*04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	148 2	2 9	N	2	2 1		1
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163 2	3 9	N	3	2 1		2
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155 2	2 9	N	2	3 1		1
02	140 N	106	-0-	-34 B	-0-	104 2	2 9	N	2	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	221 2	3 9	N	3	2 1		2
04	146 N	94	-0-	-52 B	-0-	93 2	1 9	N	1	2 1		1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02	923 N	898	-0-	-25 B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
*04	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-	1	1			3
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-552					N	-0-					3
01	217	N	322	-0-	105 B	-447	319	2	3	9	N	3					6
02	218	N	665	-0-	447 B	-0-	652	2	13	9	N	12	11	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1325	2	17	9	N	15	15	1			7
*04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	506	2	8	9	N	7	10	1			4

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	261	-0-	-129 B	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			2
12	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	293	2	6	9	N	5	4	1			3
01	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	209	2	4	9	N	4	4	1			3
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	198	2	3	9	N	3	3	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1			3
*04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	207	2	3	9	N	3	4	1			2

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	871	N	669	-0-	-202 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	897	N	569	-0-	-328 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	903	N	740	-0-	-163 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
12	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
01	589 N	456	-0-	-133 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02	448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

11	420 N	277	-0-	-143 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

11	510 N	277	-0-	-233 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
01	496 N	191	-0-	-305 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
*04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
02	969 N	965	-0-	-4 B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
*04	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

11	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
02	476 N	295	-0-	-181 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
*04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

11	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
02	851 N	559	-0-	-292 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
*04	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
02	962 N	946	-0-	-16 B	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
*04	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
12	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
01	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
02	588 N	296	-0-	-292 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
*04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1123	2335	-0-	1212 B	1212	2335	2	N	-0-			-0-
12	1876	2874	-0-	998 B	2210	2874	2	N	-0-			-0-
01	1330	2842	-0-	1512 B	3722	2842	2	N	-0-			-0-
02	1132	1650	-0-	518 B	4240	1650	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4240												
03	6460	3166	-0-	-3294 B	946	3166	2	N	-0-			-0-
*04	2592 N	1646	-0-	-946 B	-0-	1646	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
02	504 N	274	-0-	-230 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
12	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	532 N	275	-0-	-257 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

11	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

11	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	560 N	355	-0-	-205 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	336 N	217	-0-	-119 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

11	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
02	877 N	685	-0-	-192 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
*04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	364 N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02	448 N	266	-0-	-182 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02	364 N	115	-0-	-249 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	280 N	135	-0-	-145 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
*04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			1
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			1
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			1
02	364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326	2		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			1
*04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	263	-0-	-241	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	157	2	3	9	N	3	2	1			2
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			1
02	140	N	100	-0-	-40	B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	232	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631		1996	-0-	1365	B	1365	1979	2	17	9	N	15	16	1			3
12	1287		14	-0-	-1273	B	92	13	2	1	9	N	1	3	1			1
01	357	N	265	-0-	-92	B	-0-	245	2	20	9	N	18	14	1			5
02	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	218	2	25	9	N	23	22	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	225	2	14	9	N	13	14	1			5
*04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	285	2	20	9	N	18	19	1			4

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	180	2	11	9	N	10	11	1			2
12	248	N	118	-0-	-130	B	-0-	106	2	12	9	N	11	10	1			3
01	217	N	112	-0-	-105	B	-0-	100	2	12	9	N	11	12	1			2
02	168	N	97	-0-	-71	B	-0-	89	2	8	9	N	7	8	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	169	2	12	9	N	11	8	1			4
*04	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	192	2	13	9	N	12	13	1			3

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1211	-0-	1211	B	1211	1211	2			N	-0-					-0-
01	0	N	1191	-0-	1191	B	2402	1191	2			N	-0-					-0-
02	0	N	589	-0-	589	B	2991	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2991																		
03	4324	N	1333	-0-	-2991	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	224	2	4	9	N	4	3	1			2
12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	238	2	4	9	N	4	4	1			2
01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	217	2	4	9	N	4	4	1			2
02	224	N	170	-0-	-54	B	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	365	2	4	9	N	4	4	1			2
*04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	172	2	3	9	N	3	3	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	818	N	534	-0-	-284 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	756	N	478	-0-	-278 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	956	N	500	-0-	-456 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	792	N	562	-0-	-230 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	884	N	670	-0-	-214 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					3
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					3
01	1016	N	-0-	-0-	-1016 B	-0-					N	-0-					3
02	852	N	485	-0-	-367 B	-0-	485	2			N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					3
*04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-				-0-
12	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	2			N	-0-				-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
02	943	N	845	-0-	-98 B	-0-	845	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-				-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

11	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
12	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
02	364	N	171	-0-	-193 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
*04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
02	864	N	538	-0-	-326 B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
*04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-				-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2			N	-0-				-0-
02	1021	N	863	-0-	-158 B	-0-	863	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
02	252	N	180	-0-	-72 B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
*04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	858	N	431	-0-	-427 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	644	N	342	-0-	-302 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61	B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02	504 N	243	-0-	-261	B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1106	-0-	-41	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	832	N	622	-0-	-210	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	650	-0-	-40	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	616	N	268	-0-	-348	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	504	N	366	-0-	-138	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
12	496 N	494	-0-	-2	B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-				-0-
02	504 N	254	-0-	-250	B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	438	2	8	9	N	7	5	1		2
12	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	391	2	8	9	N	7	6	1		3
01	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	323	2	4	9	N	4	5	1		2
02	364 N	172	-0-	-192	B	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	343	-0-	-60	B	-0-	334	2	9	9	N	8	7	1		3
*04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	278	2	3	9	N	3	5	1		1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	598	2	9	9	N	8	7	1		5
12	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	500	2	10	9	N	9	8	1		6
01	558 N	451	-0-	-107	B	-0-	444	2	7	9	N	6	7	1		5
02	504 N	411	-0-	-93	B	-0-	403	2	8	9	N	7	7	1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	496	2	12	9	N	11	10	1		6
*04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	450	2	8	9	N	7	9	1		4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

11	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	672	-0-	-41	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

11	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

11	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
12	837 N	786	-0-	-51	B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02	756 N	422	-0-	-334	B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	100	2	1 9	N	1	1 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4	4 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4	4 1		1
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

11	14B2 EXT	11	-0-	11	B	80	11	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70	B	150	70	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	B	167	17	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	B	184	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 184														
03	315 R	131	-0-	-184	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867 N	-0-	-0-	-867 B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	89	-0-	-23 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	228	2	2	9	N	2	3	1			2
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	416	2	8	9	N	7	6	1			3
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	336	2	7	9	N	6	6	1			3
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	341	2	6	9	N	5	5	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	232	2	7	9	N	6	6	1			3
*04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	162	2	2	9	N	2	3	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	439	-0-	439 B	8518	439	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	8518					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	8518					N	-0-					-0-
02	14B DENY	437	-0-	437 B	8955	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8955																
03	5725	608	-0-	-5117 B	3838	608	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	289	-0-	-2711 B	1127	289	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

11	854 N	843	-0-	-11 B	-0-	831	2	12	9	N	11	10	1			10
12	1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	972	2	21	9	N	19	16	1			13
01	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	962	2	22	9	N	20	20	1			13
02	784 N	715	-0-	-69 B	-0-	701	2	14	9	N	13	15	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	805	-0-	-187 B	-0-	785	2	20	9	N	18	16	1			13
*04	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1079	2	21	9	N	19	23	1			9

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	158	2	2	9	N	2	2	1			1
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	213	2	6	9	N	5	4	1			2
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	1	1			1
02	140 N	6	-0-	-134 B	-0-	6	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
*04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	445	2	10	9	N	9	7	1			3

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
12	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
01	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
02	532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-			-0-
02	818 N	456	-0-	-362 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	863	-0-	-160 B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
*04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

11	660 N	591	-0-	-69 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
12	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01	651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02	560 N	284	-0-	-276 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
*04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
02	532 N	337	-0-	-195 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447 N	383	-0-	-64	B	-0-	368	2	15	9	N	14	11	1			7
12	744 N	634	-0-	-110	B	-0-	624	2	10	9	N	9	13	1			3
01	527 N	513	-0-	-14	B	-0-	505	2	8	9	N	7	7	1			3
02	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	469	2	9	9	N	8	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	681	2	17	9	N	15	14	1			3
*04	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	670	2	14	9	N	13	13	1			3

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	923 N	864	-0-	-59	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581 N	1547	-0-	-34	B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 N	253	-0-	-77	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*04	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 N	566	-0-	-124	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	713 N	709	-0-	-4	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	532 N	279	-0-	-253	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	943	N	581	-0-	-362 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	550	-0-	-200 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	992	N	879	-0-	-113 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

11	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
12	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
02	588 N	351	-0-	-237 B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
*04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
12	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
02	280 N	211	-0-	-69 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
*04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

11	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	218	2	4 9	N	4	5 1			1
12	310 N	129	-0-	-181 B	-0-	126	2	3 9	N	3	3 1			1
01	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	107	2	1 9	N	1	2 1			-0-
02	196 N	102	-0-	-94 B	-0-	100	2	2 9	N	2	1 1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	240	2	3 9	N	3	3 1			1
04	87 N	80	-0-	-7 B	-0-	79	2	1 9	N	1	2 1			-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	355	2	8 9	N	7	6 1			3
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	360	2	8 9	N	7	6 1			4
01	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	296	2	4 9	N	4	5 1			3
02	336 N	248	-0-	-88 B	-0-	242	2	6 9	N	5	4 1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	534	2	6 9	N	5	6 1			3
*04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	257	2	6 9	N	5	5 1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
02	588 N	363	-0-	-225 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

11	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

11	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
02	838 N	628	-0-	-210 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
*04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

11	782 N	767	-0-	-15 B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
02	728 N	521	-0-	-207 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
*04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2		N	-0-			-0-
*04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02	700 N	461	-0-	-239 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
*04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
02	476 N	295	-0-	-181 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	252 N	157	-0-	-95 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02	392 N	233	-0-	-159 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	9	-0-	-425 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

11	755 N	663	-0-	-92 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
12	806 N	555	-0-	-251 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02	616 N	525	-0-	-91 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

11	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	341 N	190	-0-	-151 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
01	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
01	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
02	476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
*04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
12	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955 2		N	-0-			-0-
01	775 N	599	-0-	-176 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
02	825 N	586	-0-	-239 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
*04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	280 N	145	-0-	-135 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

11	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
02	1028 N	766	-0-	-262 B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
*04	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-			-0-
12	961 N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2	N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2	N	-0-			-0-
02	840 N	423	-0-	-417 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2	N	-0-			-0-
*04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

11	1380 N	1032	-0-	-348	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
02	952 N	803	-0-	-149	-0-	803	3	N	-0-			-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	448	N	92	-0-	-356	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

11	780	N	227	-0-	-553	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	644	N	298	-0-	-346	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					357
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					357
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					357
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					357

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					49
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					144
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					144
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					144
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					144
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					144
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					3
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					3
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					115
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					115
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					115
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					115
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					115
*04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					155
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					155
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					155
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					206
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					206
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					206
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					206
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					206
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					20
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					20
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					29
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					99
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					99
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					99
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					99
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					99
*04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					99

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					441
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					441
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					441
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					441
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					441
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					37
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					64
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					78
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					78
01	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					78
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	3			N	-0-					78
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					78
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					258
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					258
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					258
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					408
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					408
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					408
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					408
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					408
*04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					408

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					27
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					27
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					27
*04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					298
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					298
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					298
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					298
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					298
*04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					162
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					162
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					162
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					162
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					162
*04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					162

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					118
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					179
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					179
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					179
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					179
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					436
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					150
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					150
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					150

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			28
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			28
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			28
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			149
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	140 N	9	-0-	-131	-0-	9	3		N	-0-			149
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			149
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			30
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			30
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			30
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3		N	-0-			30
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			30
*04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					64
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					64
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					64
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					64
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					64
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					15
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					15
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					15
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					15
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					15
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	397	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	403	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	202	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	384	1	1548	2	N	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	371	1	1426	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	644 N	405	-0-	-239	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					70
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					70
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					70
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					70
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	N	14					14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	840	N	484	-0-	-356	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	179	-0-	-129	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	16	12	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	149	-0-	-131	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	364	N	228	-0-	-136	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					56
12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					56
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					56
02	868	N	654	-0-	-214 B	-0-	654	2			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					56
*04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					56

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	93	1	137	2	N	-0-					82
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	57	1	43	2	N	-0-					82
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	183	1	273	2	N	-0-					82
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	111	1	228	2	N	-0-					82
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	N	-0-					82
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	342	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2804	-0-	-1032	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	987	-0-	-777	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					134
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					134
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1812	2	35	9	N	32	159	1			7
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

*11	570	N	510	-0-	-60	-0-	508	2	2	9	N	2					98
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					98
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					98
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					99
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	7					106
							8	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	5					111
							6	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	3					114
							3	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	N	7					121
							8	9									
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	5					126
							6	9									

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	60	1	1126	2	N	20					115
							22	9									
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	60	1	1133	2	N	20					135
							22	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	20					155
							22	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	12					167
							13	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	2	N	20					187
							22	9									
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	60	1	1220	2	N	8					195
							9	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					78
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					78
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					78
02	1456	N	923	-0-	-533	-0-	923	2			N	-0-					78
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	2	31	9	N	28					106
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1523	2	97	9	N	88	173	1			21

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11327	-0-	-763	-0-	11277	2	50	9	N	45					403
12	12493	X	10935	-0-	-1558	-0-	10905	2	30	9	N	27					430
01	12493	X	8161	-0-	-4332	-0-	8147	2	14	9	N	13					443
02	11284	X	4757	-0-	-6527	-0-	4743	2	14	9	N	13					456
03	12369	X	5189	-0-	-7180	-0-	5166	2	23	9	N	21	175	1			302
04	11340	X	3735	-0-	-7605	-0-	3707	2	28	9	N	25					327

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	3					40
							3	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	N	2					42
							2	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					42
02	1036	N	505	-0-	-531	-0-	56	1	448	2	N	1					43
							1	9									
03	1178	N	584	-0-	-594	-0-	62	1	522	2	N	-0-					43
04	750	N	542	-0-	-208	-0-	60	1	482	2	N	-0-					43

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290					290
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	198	1			290
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	146	3	97	9	N	88					88
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					88
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					5
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					5
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					5
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	374	3	127	9	N	115					120
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	N	5					5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	208	3	28	9	N	25					30
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					150
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					150
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1490	3	66	9	N	60					210
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					210
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	480	3	13	9	N	12					12
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					12
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	358	3	36	9	N	33					45
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					79
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					79
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					79
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					79
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1351	3	178	9	N	162					162
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					53
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					53
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	N	7					60
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	806	3	788	9	N	716					776
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					776
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					10
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					10
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					10
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	415	3	66	9	N	60					70
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	223	3	32	9	N	29					61
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

11	510	N	250	-0-	-260	-0-	9	1	241	2	N	-0-					28
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	N	-0-					28
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-					28
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	3					31
							3	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	4					35
							4	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1338	2	N	24					59
							26	9									

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-					10
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-					10
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					10
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	28	1	983	2	N	-0-					10
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					10
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	30	1	1050	2	N	-0-					10

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

11	690	N	451	-0-	-239	-0-	278	1	173	2	N	-0-					2
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	223	1	328	2	N	-0-					2
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	216	1	253	2	N	-0-					2
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	104	1	157	2	N	-0-					2
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	305	1	174	2	N	-0-					2
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	258	1	181	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

11	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7304	2	40	9	N	36					42
*12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					42
*01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					42
*02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					42
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			85
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			85
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-			85
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	2		N	-0-			85
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			85
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			85

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					95
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					95
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					95
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					95
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	523	-0-	-1547	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	932	-0-	-649	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

11	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1747	-0-	-485	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	939	-0-	-1133	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
*04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

11	2250 X	2130	-0-	-120	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
*04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

11	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1657	-0-	-163	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
*04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

11	1380	X	980	-0-	-400	-0-	980	3			N	-0-					37
12	1364	X	976	-0-	-388	-0-	976	3			N	-0-					37
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-					37
02	1148	X	708	-0-	-440	-0-	708	3			N	-0-					37
03	1085	X	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-					37
04	990	X	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-				119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-				119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-				119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-				119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-				119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-				119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	3	12	9	N	11				211
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	3	29	9	N	26				237
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-				237
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-				237
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-				237
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-				237

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				37
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				37
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				37
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	578	2			N	-0-				37
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				37
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				37

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					156
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					156
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					161
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					164
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12	165	1			11
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					3
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2322	3	99	9	N	90					93
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2286	3	68	9	N	62					155
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					155
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	362	3	150	9	N	136					136
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					92
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					92
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	3	31	9	N	28					120
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					120
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					87
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					87
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					87
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					87
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					628
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					628
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					628
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					628
*03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					628
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	917	2	N	9					201
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1112	2	N	11					212
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1031	2	N	9	188	1			33
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	19 2	1 9	577	2	N	2					35
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	897	2	N	5					40
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	812	2	N	12					52

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

10	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	5997	2	33	9	N	30					92
*11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6011	2	51	9	N	46					138
*12	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5828	2	50	9	N	45					183
*01	6324	X	5853	-0-	-471	-0-	5786	2	67	9	N	61	186	1			58
*02	5712	X	3777	-0-	-1935	-0-	3745	2	32	9	N	29					87
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					27
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					27
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					27
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			Y	-0-	121	7			72
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					72
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			Y	-0-					72
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-			-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			35
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			35
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-			35
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			35
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			35
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			35

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	3	8	9	N	7			90
12	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2227	3	14	9	N	13			103
01	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2086	3	13	9	N	12			115
02	2072 N	1399	-0-	-673	-0-	1390	3	9	9	N	8			123
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2498	3	17	9	N	15			138
*04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	3	15	9	N	14			152

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1254	3	11	9	N	10				110
12	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	996	3	10	9	N	9				119
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10				129
02	1176	N	795	-0-	-381	-0-	789	3	6	9	N	5				134
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	859	3	7	9	N	6				140
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	3	8	9	N	7				147

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-				-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
02	952	N	806	-0-	-146	-0-	806	2			N	-0-				-0-
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-				-0-
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-				-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	80	1	2729	3	N	-0-				10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	812	N	449	-0-	-363	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					656
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					656
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					656
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					656
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					656
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2250	2	10	9	Y	9					152
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2304	2	9	9	Y	8	86	1			74
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2298	2	11	9	Y	10	68	1			16
02	2100	N	1299	-0-	-801	-0-	1299	2			Y	-0-					16
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					16
*04	3000	N	3572	-0-	572	616	3544	2	28	9	Y	25	1	1			40

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	516	-0-	516	B	516	516	2		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	463	-0-	463	B	979	463	2		N	-0-					-0-
02	14B	DENY	217	-0-	217	B	1196	217	2		N	-0-					-0-
03	14B	DENY	188	-0-	188	B	1384	188	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1384				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	357	-0-	357 B	357	357	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	320	-0-	320 B	677	320	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199 B	876	199	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201 B	1077	201	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1077					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28 B	28	28	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25 B	53	25	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	462	-0-	462 B	515	462	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	312	-0-	312 B	827	312	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	827					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	9	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	17	8	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39 B	56	39	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45 B	101	45	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	101				N	NO RPT			-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	276	-0-	276 B	276	276	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	248	-0-	248 B	524	248	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	108	-0-	108 B	632	108	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	145	-0-	145 B	777	145	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	777				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	392	-0-	392	B	392	392	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	352	-0-	352	B	744	352	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	188	-0-	188	B	932	188	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	275	-0-	275	B	1207	275	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1207				N	NO RPT			-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	421	-0-	421	B	421	421	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	378	-0-	378	B	799	378	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	288	-0-	288	B	1087	288	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	B	1151	64	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1151				N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1236	-0-	1236 B	1236	1236	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1109	-0-	1109 B	2345	1109	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	688	-0-	688 B	3033	688	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1045	-0-	1045 B	4078	1045	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4078				N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	458	-0-	458 B	458	458	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	410	-0-	410 B	868	410	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	230	-0-	230 B	1098	230	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	373	-0-	373 B	1471	373	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1471				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	726	-0-	726 B	726	726	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	651	-0-	651 B	1377	651	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	348	-0-	348 B	1725	348	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	266	-0-	266 B	1991	266	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1991				N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	123	-0-	123 B	123	123	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111 B	234	111	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	100	-0-	100 B	334	100	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	205	-0-	205 B	539	205	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	539				N	NO RPT			-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	467	-0-	467 B	467	467	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	419	-0-	419 B	886	419	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	283	-0-	283 B	1169	283	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	516	-0-	516 B	1685	516	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1685				N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	181	-0-	181 B	181	181	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	162	-0-	162 B	343	162	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60 B	403	60	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	72	-0-	72 B	475	72	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	475				N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	214	-0-	214 B	214	214	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	192	-0-	192 B	406	192	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	282	-0-	282 B	688	282	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	139	-0-	139 B	827	139	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	827				N	NO RPT			-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	706	-0-	706 B	706	706	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	634	-0-	634 B	1340	634	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413 B	1753	413	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	381	-0-	381 B	2134	381	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2134				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	356	-0-	356 B	356	356	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	320	-0-	320 B	676	320	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	140	-0-	140 B	816	140	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	277	-0-	277 B	1093	277	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1093				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

11	2539 X	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
12	2388 X	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388	2	N	-0-			-0-
01	2096 X	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
02	1893 X	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
03	1426 X	1133	-0-	-293	B	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
*04	3002 X	3002	-0-	-0-	B	-0-	3002	2	N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

11	2558	R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					52
12	2883	#	2766	-0-	-117	-0-	2495	3	271	9	N	246					298
01	2945	#	2514	-0-	-431	-0-	2514	3			N	-0-					298
02	2660	#	1031	-0-	-1629	-0-	1031	3			N	-0-					298
*03	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					298
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

11	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1836	3	2	9	N	2					68
12	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1871	3	2	9	N	2					70
01	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	N	2					72
02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	N	2					74
03	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					76
*04	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1760	3	2	9	N	2					78

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					72
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					72
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1991	3	48	9	N	44					116
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					116
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					116
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1260	#	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-	1	7			19
*12	1240	#	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					19
*01	1395	#	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-					19
02	1260	#	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					19
03	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					19
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

11	750	#	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					7
*12	775	#	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					7
*01	806	#	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					7
02	728	#	325	-0-	-403	-0-	325	2			N	-0-					7
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

11	1740	#	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					56
*12	1798	#	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					56
*01	1860	#	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					56
02	1680	#	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-					56
03	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					56
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

11	750	#	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					42
*12	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					42
*01	775	#	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					42
*02	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					42
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	365	2	35	9	N	32					132
12	403	#	363	-0-	-40	-0-	359	2	4	9	N	4					136
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					136
02	364	#	261	-0-	-103	-0-	259	2	2	9	N	2					142
03	403	#	338	-0-	-65	-0-	335	2	3	9	N	3					145
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					145

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					94
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					94
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					94
02	392	#	204	-0-	-188	-0-	193	2	11	9	N	10					104
03	434	#	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					104
04	420	#	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	52	7			128
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	120	1			8
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					99
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					99
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					99
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	48	3	23	9	N	21					120
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1446	2	94	9	N	85					236
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1449	2	81	9	N	74	184	1			126
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1394	2	107	9	N	97					223
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	50	179	1			94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	836	1	47	9	N	43	80	1			91
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	854	2	102	9	N	93					172
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	N	43					215
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1049	2	88	9	N	80	112	1			183
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1291	2	79	9	N	72					255
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	13	7			89
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					89
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					89
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					89
*03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-					89
04	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

11	4020 X	3713	-0-	-307	-0-	3693	2	20	9	N	18			111
*12	4092 X	3707	-0-	-385	-0-	3679	2	28	9	N	25			136
*01	4030 X	3420	-0-	-610	-0-	3399	2	21	9	N	19			155
02	3556 X	2497	-0-	-1059	-0-	2483	2	14	9	N	13			168
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			168
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-			86
12	6417 X	6146	-0-	-271	-0-	6146	2			N	-0-			86
01	6417 X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-			86
02	5796 X	5500	-0-	-296	-0-	5500	2			N	-0-			86
03	6262 X	5664	-0-	-598	-0-	5664	2			N	-0-			86
04	6030 X	5907	-0-	-123	-0-	5907	2			N	-0-			86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			144
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			144
01	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1102	2	31	9	N	28			172
02	1204 N	477	-0-	-727	-0-	447	2	30	9	N	27			199
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10			209
*04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	20			229

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	-0-					121
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	62	1	729	2	N	-0-					121
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-					121
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	56	1	652	2	N	-0-					121
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	2	1	677	2	N	-0-					121
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					121

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					213
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					213
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	2	N	-0-					213
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-					213
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					213
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					65
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					65
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	N	13					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					35
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					35
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	N	5					145
							6	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	2					147
							2	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	-0-					147
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-					147
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					147
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-					147

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17	9	N	15	160	1			209
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1020	2	12	9	N	11					220
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	N	13					233
02	1036	N	566	-0-	-470	-0-	556	2	10	9	N	9					242
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8					250
04	1170	N	774	-0-	-396	-0-	730	2	44	9	N	40					290

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

11	480	N	465	-0-	-15	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	62	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	54	1	368	2	N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

11	240	N	192	-0-	-48	-0-	30	1	162	2	N	-0-					118
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	31	1	164	2	N	-0-					118
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	31	1	168	2	N	-0-					118
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	25	1	133	2	N	-0-					118
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					118
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1					44
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2					46
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					47
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					48

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					74
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					79
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7					86
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					91
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					91
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					91
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					91
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					91
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2443	3	4	9	N	4					111
12	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	2316	3			N	-0-					111
01	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2342	3	3	9	N	3					114
02	2296 N	1539	-0-	-757	-0-	1537	3	2	9	N	2					116
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	3	1	9	N	1					117
*04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2684	3	23	9	N	21	119	1			19

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 #	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					73
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					73
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-					73
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					73
*04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					27
12	1023 #	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					27
01	1023 #	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					27
02	924 #	829	-0-	-95	-0-	829	2			N	-0-					27
03	1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					27
*04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870 #	847	-0-	-23	-0-	30	1	817	2	N	-0-					-0-
12	899 #	842	-0-	-57	-0-	31	1	811	2	N	-0-					-0-
01	899 #	845	-0-	-54	-0-	31	1	814	2	N	-0-					-0-
02	8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	28	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	899 #	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
*04	841 R	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 #	382	-0-	-398	-0-	28	1	348	2	N	5					48
						6	9									
12	993 R	993	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	14					62
						15	9									
01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	N	22					84
						24	9									
02	560 #	262	-0-	-298	-0-	16	1	246	2	N	-0-					84
03	992 #	751	-0-	-241	-0-	42	1	691	2	N	16					100
						18	9									
04	960 #	957	-0-	-3	-0-	60	1	893	2	N	4					104
						4	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2	N	-0-		110
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	N	-0-		110
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		110
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2	N	-0-		110
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2	N	-0-		110
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2	N	-0-		110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

11	960 N	1369	-0-	409 B	-16006	58	1	1311	2	N	-0-		140
12	992 N	939	-0-	-53 B	-16006	62	1	877	2	N	-0-		140
01	1054 N	1111	-0-	57 B	-15949	62	1	1049	2	N	-0-		140
02	1260 N	113	-0-	-1147 B	-15949	30	1	83	2	N	-0-		140
03	930 N	3	-0-	-927 B	-15949	2	1	1	2	N	-0-		140
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-15949					N	-0-		140

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1077	-0-	-33 B	-0-	60	1	1011	2	N	5					200
							6	9									
12	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					200
01	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	62	1	1034	2	N	3					203
							3	9									
02	1008	N	990	-0-	-18 B	-0-	56	1	932	2	N	2					205
							2	9									
03	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	62	1	1007	2	N	3					208
							3	9									
04	1050	N	1017	-0-	-33 B	-0-	60	1	957	2	N	-0-					208

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

11	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	60	1	76	2	N	-0-					213
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	38	1	194	2	N	3					216
							3	9									
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	62	1	343	2	N	-0-					216
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	56	1	132	2	N	-0-					216
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	62	1	255	2	N	-0-					216
*04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	60	1	226	2	N	34	194	1			56
							37	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

11	2287	X	2287	-0-	-0- B	-0-	91	1	2127	2	N	63	188	1			55
							69	9									
12	2201	X	2052	-0-	-149 B	-0-	83	1	1927	2	N	38					93
							42	9									
01	2201	X	2003	-0-	-198 B	-0-	93	1	1882	2	N	25					118
							28	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0- B	-0-	73	1	1986	2	N	40					158
							44	9									
03	2201	X	2129	-0-	-72 B	-0-	94	1	1987	2	N	44					202
							48	9									
04	1950	N	1927	-0-	-23 B	-0-	91	1	1795	2	N	37					239
							41	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					30
*12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					30
*01	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					30
*02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					65
*12	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2190	2	12	9	N	11					76
*01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	460	2	4	9	N	4					80
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	776	2	8	9	N	7					24
*12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	787	2	10	9	N	9					33
*01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2	9	N	2					35
*02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

11	2220	X	313	-0-	-1907 B	-0-	313	2			N	-0-					38
12	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					38
*01	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					38
*02	2072	X	2005	-0-	-67 B	-0-	2005	2			N	-0-					38
*03	2644	X	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-					38
*04	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

11	1200	N	404	-0-	-796 B	-0-	404	2			N	-0-	172	7			119
12	1209	N	952	-0-	-257 B	-0-	952	2			N	-0-					119
*01	899	N	656	-0-	-243 B	-0-	589	2	67	9	N	61					180
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
*03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					180
*04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	753	2	4	9	N	4					59
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2	1	9	N	1					60
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	756	2	7	9	N	6					66
02	616	N	526	-0-	-90 B	-0-	526	2			N	-0-					66
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5					71
*04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	706	2	8	9	N	7					78

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					109
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	62	1	512	2	N	-0-					109
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-					109
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	56	1	427	2	N	-0-					109
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	62	1	470	2	N	-0-					109
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	60	1	342	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-					98
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					103
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	9	N	4					107
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1					108
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	3	6	9	N	5					113
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					113

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1549	2	83	9	N	75	349	1			134
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2249	2	88	9	N	80					214
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2053	2	55	9	N	50					264
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1670	2	75	9	N	68	183	1			149
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1863	2	110	9	N	100					249
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	N	55	183	1			121

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					28
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					28
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					28
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					28
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470 #	1391	-0-	-79	-0-	1388	3	3	9	N	3					124
12	1550 #	1408	-0-	-142	-0-	1393	3	15	9	N	14					138
01	1550 #	1374	-0-	-176	-0-	1365	3	9	9	N	8					146
02	1400 #	446	-0-	-954	-0-	446	3			N	-0-					146
03	1457 #	1385	-0-	-72	-0-	1382	3	3	9	N	3					149
04	1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1352	3	3	9	N	3					152

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	4					82
						4	9									
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	N	2					84
						2	9									
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	2					86
						2	9									
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	56	1	185	2	N	-0-					86
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	1					87
						1	9									
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	6					93
						7	9									

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					24
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					24
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					27
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	31	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	31	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1427	-0-	-281	-0-	28	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	30	1	1769	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					68
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					68
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					68
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					68
*03	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	3			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					146
12	711 R	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8					154
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					160
*02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5					165
*03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5					170
*04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					170

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	224 #	153	-0-	-71	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	240 #	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448 #	373	-0-	-75	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					160
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					160
01	496 #	479	-0-	-17	-0-	31	1	448	2	N	-0-					160
02	448 #	279	-0-	-169	-0-	22	1	257	2	N	-0-					160
03	496 #	456	-0-	-40	-0-	31	1	425	2	N	-0-					160
04	480 #	429	-0-	-51	-0-	29	1	400	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

11	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2	N	-0-			59
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2	N	-0-			59
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	N	-0-			59
*02	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2	N	-0-			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			59

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-			114
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	62	1	729	2	N	-0-			114
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	62	1	724	2	N	-0-			114
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	56	1	614	2	N	-0-			114
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	768	2	N	-0-			114
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	60	1	683	2	N	-0-			114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-			381
12	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			381
01	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			381
02	1120	#	939	-0-	-181	-0-	939	2			N	-0-			381
03	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			381
*04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			16
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			16
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			16
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			69
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-			69
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-			69
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-			69
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-			69
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-			69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	7	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	1002	-0-	-48 B	-27146	60	1	942	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1213	-0-	159 B	-26987	62	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	961 N	1169	-0-	208 B	-26779	62	1	1107	2	N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0- B	-26779	36	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	791	-0-	-418 B	-26779	62	1	729	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	648	-0-	-492 B	-26779	60	1	588	2	N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-			93
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-			93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
01	2364	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
02	1038	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
03	1281	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
*04	1113	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	58	1	39	2	N	-0-					27
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	2	N	-0-					27
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	12	1	6	2	N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	3			N	-0-					60
12	5088	X	3991	-0-	-1097	-0-	3978	3	13	9	N	12					72
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					72
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					72
*03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					72
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3164	-0-	-1204	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3405	-0-	-1400	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	15	1	1708	2	N	3					71
							3	9									
12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	15	1	1684	2	N	-0-					71
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	15	1	1897	2	N	-0-					71
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	15	1	1672	2	N	-0-					71
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	15	1	1674	2	N	-0-					71
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

*05	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2284	3			N	-0-					82
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					82
*07	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	3			N	-0-					82
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					82
*09	2670	N	2247	-0-	-423	-0-	2247	3			N	-0-					82
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					82
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					82
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					82
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-	80	1			2
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092

EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	336	#	183	-0-	-153	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	#	185	-0-	-207	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	434	#	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

11	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	364	#	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	#	127	-0-	-153	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

11	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651	#	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	644	#	300	-0-	-344	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	713	#	440	-0-	-273	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	690	#	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	168	#	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	420	#	187	-0-	-233	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	465	#	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	#	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	252	#	141	-0-	-111	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	280	#	132	-0-	-148	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	224	#	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

11	570 #	437	-0-	-133	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12	589 #	173	-0-	-416	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	589 #	399	-0-	-190	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*04	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

11	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
12	651 #	401	-0-	-250	-0-	401	3		N	-0-			-0-
01	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
02	616 #	543	-0-	-73	-0-	543	3		N	-0-			-0-
03	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
*04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

11	1080 #	688	-0-	-392	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	256	-0-	-860	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	881	-0-	-235	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	924 #	497	-0-	-427	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*04	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

11	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1092 #	587	-0-	-505	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1209 #	649	-0-	-560	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*04	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

11	1710 #	1647	-0-	-63	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1767 #	926	-0-	-841	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1540 #	837	-0-	-703	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1705 #	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*04	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

11	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
12	899 #	526	-0-	-373	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
01	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		Y	-0-			-0-
02	896 #	410	-0-	-486	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
03	992 #	827	-0-	-165	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3		Y	-0-			-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

11	990 #	811	-0-	-179	-0-	811	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	535	-0-	-488	-0-	535	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	842	-0-	-181	-0-	842	3		N	-0-			-0-
02	756 #	444	-0-	-312	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
*04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	84 #	10	-0-	-74	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*04	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

11	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	49	-0-	-315	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	338	-0-	-96	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

11	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	513	-0-	-324	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	784 #	365	-0-	-419	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	868 #	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*04	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

11	510 #	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	527 #	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	527 #	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

11	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 #	764	-0-	-16	-0-	764	3		N	-0-			-0-
12	806 #	430	-0-	-376	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	700 #	370	-0-	-330	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03	775 #	503	-0-	-272	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*04	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

11	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
12	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
02	336 #	192	-0-	-144	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
*04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	341 #	97	-0-	-244	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	308 #	108	-0-	-200	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	341 #	195	-0-	-146	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	210 #	21	-0-	-189	-0-	21	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
12	434 #	286	-0-	-148	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-
*04	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

11	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
12	1395 #	596	-0-	-799	-0-	596	3		N	-0-			-0-
01	1395 #	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
02	1260 #	652	-0-	-608	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	1395 #	1217	-0-	-178	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
04	1350 #	1100	-0-	-250	-0-	1100	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	#	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*04	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	49	33	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		78	-0-	78	251	78	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1364	#	596	-0-	-768	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1260	#	725	-0-	-535	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	1090	-0-	-590	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1736	#	554	-0-	-1182	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	1736	#	1064	-0-	-672	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1008	#	668	-0-	-340	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*04	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-			-0-
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
12	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
*04	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

11	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

11	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279 #	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

11	930 #	345	-0-	-585	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	992 #	128	-0-	-864	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	992 #	229	-0-	-763	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

11	510 #	147	-0-	-363	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	527 #	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	476 #	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

11	630 #	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	651 #	143	-0-	-508	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	651 #	310	-0-	-341	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

11	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	961	#	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	868	#	403	-0-	-465	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	961	#	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	#	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	1199	-0-	269 B	-42760	1134	3	65	9	N	59					207
12	0	N	852	-0-	852 B	-41908	794	3	58	9	N	53					260
01	961	N	855	-0-	-106 B	-41908	805	3	50	9	N	45	171	1			134
02	868	N	601	-0-	-267 B	-41908	575	3	26	9	N	24					158
03	0	N	937	-0-	937 B	-40971	882	3	55	9	N	50					208
04	0	N	859	-0-	859 B	-40112	793	3	66	9	N	60					268

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

11	780	N	636	-0-	-144 B	-64544	560	2	76	9	N	69	163	1			13
12	651	N	527	-0-	-124 B	-64544	480	2	47	9	N	43					56
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT					56
02	588	N	536	-0-	-52 B	-64544	481	2	55	9	N	50					136
03	0	N	644	-0-	644 B	-63900	587	2	57	9	N	52					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-63900					N	NO RPT					188

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1278	3	13	9	N	12					125
12	1364	N	931	-0-	-433	-0-	892	3	39	9	N	35					160
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	938	3	24	9	N	22					182
02	1204	N	529	-0-	-675	-0-	516	3	13	9	N	12					194
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	792	3	72	9	N	65	191	1			68
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	874	3	15	9	N	14					82

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

11	720	#	485	-0-	-235	-0-	34	1	451	2	N	-0-					108
12	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-					108
01	744	#	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	2	N	-0-					108
02	672	#	166	-0-	-506	-0-	4	1	162	2	N	-0-					108
03	744	#	596	-0-	-148	-0-	40	1	556	2	N	-0-					108
04	720	#	590	-0-	-130	-0-	36	1	554	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					20
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					20
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

11	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					27
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					27
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					27
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					27
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					27

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

11	870 N	845	-0-	-25	-0-	10	1	835	2	N	-0-					-0-
12	899 N	785	-0-	-114	-0-	10	1	775	2	N	-0-					-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	10	1	900	2	N	-0-					-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	10	1	835	2	N	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	N	-0-					-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1676	2	54	9	N	49	194	1			34
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	N	13					87
*12	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1752	2	18	9	N	16					103
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1797	2	63	9	N	57					160
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1103	2	51	9	N	46					206
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1797	2	14	9	N	13					180
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23	175	1			28
*12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1848	2	74	9	N	67					95
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	N	8					103
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					60
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					60
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					60
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					60
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					115
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	N	17					132
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	83	1			75
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10					85
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1116	2	40	9	N	36					120
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					122
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					122
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					123
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

10	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					41
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15					56
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					56
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					63
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

11	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1855	2	25	9	N	23					76
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1906	2	24	9	N	22	73	1			25
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	N	14					39
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

10	651	N	595	-0-	-56	-0-	560	2	35	9	N	32					80
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	N	7					87
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					97
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	N	18					115
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	690	N	601	-0-	-89	-0-	592	2	9	9	N	8	145	1			5
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					5
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					5
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					5
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					5
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

*11	2070	N	1617	-0-	-453	-0-	1616	2	1	9	N	1					52
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12					64
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					64
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					12
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					27
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					37
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

*11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	850	1	5133	2	N	44					227
							48	9									
*12	6014	X	6013	-0-	-1	-0-	878	1	5052	2	N	75	195	1			107
							83	9									
*01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	878	1	5397	2	N	58					165
							64	9									
02	5432	X	4075	-0-	-1357	-0-	538	1	3495	2	N	38	104	1			99
							42	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					99
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	1044	1	2049	2	N	31					105
							34	9									
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	2	N	67					172
							74	9									
*01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1047	1	1917	2	N	8	114	1			66
							9	9									
02	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	713	1	2039	2	N	37					103
							41	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					103
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

*11	6210	X	5946	-0-	-264	-0-	1015	1	4865	2	N	60					164
							66	9									
*12	4836	X	4237	-0-	-599	-0-	1015	1	3131	2	N	83	124	1			123
							91	9									
*01	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	876	1	3422	2	N	16					139
							18	9									
02	4256	X	1997	-0-	-2259	-0-	348	1	1612	2	N	34					173
							37	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					173
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	3	14	9	N	13					95
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1193	3	15	9	N	14					109
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1212	3	15	9	N	14					123
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	1004	3	2	9	N	2					125
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	3	3	9	N	3					128
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1219	3	4	9	N	4					132

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

11	2940	#	2782	-0-	-158	-0-	2754	3	28	9	N	25					221
12	3007	#	2883	-0-	-124	-0-	2857	3	26	9	N	24					245
01	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	2948	3	28	9	N	25					270
02	2660	#	2166	-0-	-494	-0-	2147	3	19	9	N	17	178	1			109
03	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3172	3	18	9	N	16					125
*04	3163	R	3163	-0-	-0-	-0-	3141	3	22	9	N	20					145

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

11	1170	N	1151	-0-	-19	B	-12289	1142	3	9	9	N	8	8	8		-0-
12	1178	N	1232	-0-	54	B	-12235	1187	3	45	9	N	41	41	8		-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	B	-12235	1157	3	14	9	N	13	13	8		-0-
02	1064	N	918	-0-	-146	B	-12235	903	3	15	9	N	14	14	8		-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	B	-12235	1165	3	19	9	N	17	17	8		-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	B	-12235	1092	3			N	-0-				-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	331	2	102	9	Y	93	184	1			231
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					231
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					231
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					231
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					231
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9	1	8			93
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	3	30	9	N	27	23	8			97
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					97
02	1204 N	827	-0-	-377	-0-	821	3	6	9	N	5					102
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	N	6					108
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					112

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	3	3	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12					42
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	3	13	9	N	12	6	8			48
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					48
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	349	3			N	-0-					48
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	3			N	-0-					48
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					48

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	694	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

11	3000	N	2509	-0-	-491	96	2483	3	26	9	N	24	6	8			58
12	2549	X	2453	-0-	-96	-0-	2413	3	40	9	N	36	21	8			73
01	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2238	3	14	9	N	13					86
02	2044	X	1684	-0-	-360	-0-	1660	3	24	9	N	22					108
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2284	3	22	9	N	20	4	8			124
04	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	1961	3	14	9	N	13					137

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					18
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					18
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					18
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	1027	3			N	-0-					18
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					18
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					18

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

11	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	678	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2735	-0-	-655	-0-	2682	3	53	9	N	48	16	8			105
12	3503	X	2029	-0-	-1474	-0-	2029	3			N	-0-	105	1			-0-
01	3317	X	1732	-0-	-1585	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	922	-0-	-1766	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1567	-0-	-1254	-0-	1563	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	1657	-0-	-1073	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1646	3	31	9	N	28	3	8			106
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1548	3	32	9	N	29	11	8			124
01	1519	X	1513	-0-	-6	-0-	1488	3	25	9	N	23					147
02	1372	X	1068	-0-	-304	-0-	1065	3	3	9	N	3					150
03	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	1488	3	7	9	N	6	1	8			155
04	1470	X	1373	-0-	-97	-0-	1365	3	8	9	N	7					162

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	980	-0-	-340	-0-	978	3	2	9	N	2	25	1	2	8	68
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7	68	1	7	8	-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1047	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1675	3	14	9	N	13	13	8			45
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1714	3	24	9	N	22	22	8			45
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					45
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	3			N	-0-					45
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8	8	8			45
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3			N	-0-					45

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1739	3	22	9	N	20	6	8			115
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1729	3	36	9	N	33	21	8			127
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	3	23	9	N	21					148
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1269	3	2	9	N	2					150
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	3	19	9	N	17	13	8			154
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1					155

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	87	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
03	1328	X	-0-	-0-	-1328	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16	1	8			202
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	814	3	19	9	N	17	190	1	5	8	24
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	3	18	9	N	16					40
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	736	3	13	9	N	12					52
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	830	3	18	9	N	16	2	8			66
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	810	3	19	9	N	17					83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1115	3	18	9	N	16	4	8			104
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1337	3	37	9	N	34	26	8			112
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	3	24	9	N	22					134
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	929	3	4	9	N	4					138
03	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1091	3	13	9	N	12	8	8			142
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					142

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	546	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1269	3	10	9	N	9	9	8			-0-
12	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1188	3	39	9	N	35	35	8			-0-
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	429	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

11	1020 N	498	-0-	-522	-0-	491	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	775 N	378	-0-	-397	-0-	356	3	22	9	N	20	20	8			-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	260	-0-	-430	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	303	3	17	9	N	15	15	8			-0-
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

11	4560	X	2945	-0-	-1615	-0-	2915	3	30	9	N	27	6	8			80
12	4712	X	3016	-0-	-1696	-0-	2954	3	62	9	N	56	27	8			109
01	4123	X	3161	-0-	-962	-0-	3150	3	11	9	N	10					119
02	3276	X	2079	-0-	-1197	-0-	2059	3	20	9	N	18					137
03	3627	X	2448	-0-	-1179	-0-	2412	3	36	9	N	33	13	8			157
04	3060	X	2049	-0-	-1011	-0-	2043	3	6	9	N	5					162

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	949	3	30	9	N	27	3	8			178
12	1147	N	924	-0-	-223	-0-	880	3	44	9	N	40	25	8			193
01	1116	N	494	-0-	-622	-0-	470	3	24	9	N	22					215
02	924	N	259	-0-	-665	-0-	248	3	11	9	N	10					225
03	930	N	142	-0-	-788	-0-	133	3	9	9	N	8	189	1	8	8	36
*04	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1430	3	90	9	N	82	4	8			108
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1484	3	24	9	N	22	8	8			122
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1406	3	20	9	N	18					140
02	1428	N	981	-0-	-447	-0-	977	3	4	9	N	4					144
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	3	21	9	N	19	1	8			162
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	N	8					170

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	868	N	753	-0-	-115	-0-	752	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

11	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2188	3	47	9	N	43	6	8			168
12	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2312	3	58	9	N	53	24	8			197
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	2133	3	42	9	N	38					235
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2041	3	4	9	N	4					239
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2207	3	15	9	N	14					253
*04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2579	3	43	9	N	39					292

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3816	-0-	816	1864	3755	3	61	9	N	55	11	8			137
12	5351	X	3487	-0-	-1864	-0-	3366	3	121	9	N	110	46	8			201
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2994	3	48	9	N	44					245
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2242	3	13	9	N	12					257
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2346	3	30	9	N	27	189	1	4	8	91
*04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2233	3	12	9	N	11					102

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1173	3	22	9	N	20	2	8			61
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1352	3	25	9	N	23	12	8			72
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1290	3	42	9	N	38					110
02	1120	N	883	-0-	-237	-0-	870	3	13	9	N	12					122
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1484	3	25	9	N	23	1	8			144
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	3	11	9	N	10					154

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	3	26	9	N	24	4	8			138
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1675	3	53	9	N	48	28	8			158
01	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	1648	3			N	-0-					158
*02	1792	N	1291	-0-	-501	-0-	1283	3	8	9	N	7					165
*03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1625	3	29	9	N	26	2	8			189
*04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1488	3	34	9	N	31					220

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					28
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					28
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					28
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	3			N	-0-					28
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					28
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1042	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1140	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1009	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 7		36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			65
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			65
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			65
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			65
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			65
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					143
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1431	3	2	9	N	2					145
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	N	2					147
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					147
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					147
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					147

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

11	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	2715	3	39	9	N	35					502
12	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	2810	3	36	9	N	33	197	1			338
01	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2780	3	36	9	N	33	197	1			174
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2290	3	22	9	N	20	145	1			49
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2871	3	42	9	N	38					87
*04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2751	3	32	9	N	29					116

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					98
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					98
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					98
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					98
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					98
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					98

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

11	780	N	280	-0-	-500	-0-	280	3			N	-0-					76
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					76
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					76
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	9	N	3					79
*03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					79
*04	2340	N	1456	-0-	-884	-0-	1449	3	7	9	N	6					85

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	2359	3	31	9	N	28					296
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2538	3	30	9	N	27					323
01	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2496	3	14	9	N	13					336
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2378	3	24	9	N	22					358
*03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2382	3	25	9	N	23					381
*04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2268	3	21	9	N	19					400

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	3	6	9	N	5					105
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					105
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					105
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					107
*03	961	N	782	-0-	-179	-0-	769	3	13	9	N	12					119
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4					123

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1203	3	80	9	N	73					155
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1082	3	39	9	N	35					190
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	3	17	9	N	15					205
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	699	3	14	9	N	13					218
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	895	3	19	9	N	17					235
*04	900	N	860	-0-	-40	-0-	849	3	11	9	N	10					245

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
12	5		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					317
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1453	3	17	9	N	15	195	1			56
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1496	3	47	9	N	43					99
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					99
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1189	3	13	9	N	12					111
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1403	3	31	9	N	28					139
*04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1364	3	8	9	N	7					146

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					66
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					66
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	N	20					86
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					86
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					86
*04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					86

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17					164
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	118	3	6	9	N	5					169
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	N	25					194
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	N	7					201
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	127	3	17	9	N	15					216
*04	210	N	108	-0-	-102	-0-	97	3	11	9	N	10					226

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					137
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					137
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					144
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					144
*04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					201
12	1426 N	869	-0-	-557	-0-	869	3			N	-0-					201
01	1426 N	715	-0-	-711	-0-	715	3			N	-0-					201
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	77	257	1			21
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

11	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1785	3	22	9	N	20					182
12	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	1774	3	23	9	N	21					203
01	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1459	3	34	9	N	31					234
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	3	24	9	N	22					256
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2856	3	36	9	N	33	198	1			91
*04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	3	33	9	N	30					121

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

11	360	N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-				48
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-				48
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-				48
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	28	1	235	2	N	-0-				48
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-				48
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-				48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	N	-0-				62
12	713	N	350	-0-	-363	-0-	48	1	302	2	N	-0-				62
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-				62
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	107	1	772	2	N	-0-				62
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	N	-0-				62
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	56	1	570	2	N	-0-				62

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

11	390	N	184	-0-	-206	-0-	17	1	167	2	N	-0-				86
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	27	1	168	2	N	4				90
							4	9								
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-				90
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	10	1	76	2	N	-0-				90
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	11				101
							12	9								
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-				101

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

11	750	N	639	-0-	-111	-0-	59	1	579	2	N	1				78
							1	9								
12	651	N	490	-0-	-161	-0-	67	1	416	2	N	6				84
							7	9								
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	53	1	398	2	N	-0-				84
02	588	N	272	-0-	-316	-0-	33	1	239	2	N	-0-				84
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	N	1				85
							1	9								
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	2				87
							2	9								

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28410	X	26286	-0-	-2124	-0-	26068	2	218	9	N	198	200	1			213
12	29109	X	27242	-0-	-1867	-0-	26938	2	304	9	N	276	193	1			296
01	28458	X	26716	-0-	-1742	-0-	26474	2	242	9	N	220	191	1			325
02	25564	X	22344	-0-	-3220	-0-	22170	2	174	9	N	158	191	1			292
03	27249	X	25618	-0-	-1631	-0-	25428	2	190	9	N	173	188	1			277
04	26370	X	24401	-0-	-1969	-0-	24193	2	208	9	N	189	180	1			286

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					57
12	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					57
01	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					57
02	280	X	25	-0-	-255	-0-	25	2			N	-0-					57
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	809	1	1373	2	N	233					290
							256	9									
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	834	1	4170	2	N	118	153	1			255
							130	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

11	36150	X	32969	-0-	-3181	-0-	32717	2	252	9	N	229	363	1			144
12	37107	X	35526	-0-	-1581	-0-	35269	2	257	9	N	234	192	1			186
01	36735	X	35213	-0-	-1522	-0-	34962	2	251	9	N	228	196	1			218
02	33012	X	31360	-0-	-1652	-0-	62	1	31156	2	N	129					347
							142	9									
03	35526	X	34206	-0-	-1320	-0-	87	1	33912	2	N	188	176	1			359
							207	9									
04	34380	X	32853	-0-	-1527	-0-	84	1	32564	2	N	186	183	1			362
							205	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	N	14					198
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2458	2	14	9	N	13					211
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2179	2	21	9	N	19					230
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2480	2	55	9	N	50					280
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2330	2	10	9	N	9					289
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2225	2	53	9	N	48	158	1			179

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574

283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

11	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	18176	2	351	9	N	319	180	1	579	7	576
12	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20195	2	331	9	N	301	542	1			335
01	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	17407	2	273	9	N	248	181	1			402
02	18396 X	14316	-0-	-4080	-0-	14163	2	153	9	N	139	184	1			357
03	20367 X	16761	-0-	-3606	-0-	16755	2	6	9	N	5					362
04	19860 X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT					362

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471

SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-	51	1			86
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					86
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					86
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					86
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					86

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2	187	1			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
12	775	N	259	-0-	-516	-0-	259	3			N	-0-					165
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					165
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	256	3			N	-0-					165
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					165
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					165

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	5337	-0-	-3783	-0-	5337	3			N	-0-					332
12	9052	X	4954	-0-	-4098	-0-	4954	3			N	-0-					332
01	8494	X	4415	-0-	-4079	-0-	4369	3	46	9	N	42					374
02	6524	X	5522	-0-	-1002	-0-	5522	3			N	-0-					374
03	6944	X	5004	-0-	-1940	-0-	4995	3	9	9	N	8					382
04	5340	X	3491	-0-	-1849	-0-	3481	3	10	9	N	9					391

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	94	3	41	9	N	37	112	1			17
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					17
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	7847	-0-	-1603	-0-	7781	3	66	9	N	60					194
12	9765	X	7951	-0-	-1814	-0-	7845	3	106	9	N	96	190	1			100
01	9765	X	7626	-0-	-2139	-0-	7565	3	61	9	N	55					155
02	7336	X	3476	-0-	-3860	-0-	3426	3	50	9	N	45					200
03	8122	X	7791	-0-	-331	-0-	7675	3	116	9	N	105	193	1			112
04	7860	X	6878	-0-	-982	-0-	6812	3	66	9	N	60					172

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13686	-0-	-1434	-0-	13524	3	162	9	N	147	195	1			261
12	15624	X	14012	-0-	-1612	-0-	13890	3	122	9	N	111					372
01	14818	X	13752	-0-	-1066	-0-	13569	3	183	9	N	166	196	1			342
02	13384	X	11810	-0-	-1574	-0-	11697	3	113	9	N	103	161	1			284
03	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14674	3	99	9	N	90					374
*04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	13952	3	95	9	N	86	194	1			266

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

11	13650	X	12463	-0-	-1187	-0-	12371	3	92	9	N	84	173	1			139
12	13578	X	13242	-0-	-336	-0-	13121	3	121	9	N	110					249
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13510	3	98	9	N	89	195	1			143
02	11928	X	10393	-0-	-1535	-0-	10319	3	74	9	N	67					210
03	13237	X	12918	-0-	-319	-0-	12780	3	138	9	N	125	194	1			141
04	13170	X	10883	-0-	-2287	-0-	10782	3	101	9	N	92					233

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

11	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	21271	3	188	9	N	171	191	1			275
12	20863	X	19660	-0-	-1203	-0-	19482	3	178	9	N	162	186	1			251
01	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20874	3	189	9	N	172					423
02	20020	X	18352	-0-	-1668	-0-	18176	3	176	9	N	160	192	1			391
03	22165	X	20923	-0-	-1242	-0-	20669	3	254	9	N	231	386	1			236
04	21450	X	18941	-0-	-2509	-0-	18754	3	187	9	N	170	190	1			216

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950 X	10781	-0-	-3169	-0-	10585	3	196	9	N	178	188	1			316
12	14415 X	11780	-0-	-2635	-0-	11656	3	124	9	N	113	173	1			256
01	13361 X	12605	-0-	-756	-0-	12350	3	255	9	N	232	182	1			306
02	11144 X	9339	-0-	-1805	-0-	9239	3	100	9	N	91	171	1			226
03	11780 X	9995	-0-	-1785	-0-	9811	3	184	9	N	167					393
04	12210 X	8836	-0-	-3374	-0-	8740	3	96	9	N	87	187	1			293

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

11	19860 X	18484	-0-	-1376	-0-	18260	3	224	9	N	204	196	1			302
12	19840 X	18778	-0-	-1062	-0-	18547	3	231	9	N	210	193	1			319
01	19840 X	18982	-0-	-858	-0-	18726	3	256	9	N	233	193	1			359
02	17416 X	2285	-0-	-15131	-0-	2078	3	207	9	N	188	191	1			356
03	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	23126	3	345	9	N	314	184	1			486
*04	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	20283	3	130	9	N	118	369	1			235

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

11	17220 X	13884	-0-	-3336	-0-	13745	3	139	9	N	126	179	1			441
12	17453 X	15829	-0-	-1624	-0-	15607	3	222	9	N	202	194	1			449
01	16864 X	15474	-0-	-1390	-0-	15219	3	255	9	N	232	192	1			489
02	13748 X	11395	-0-	-2353	-0-	11233	3	162	9	N	147	182	1			454
03	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	16081	3	238	9	N	216	192	1			478
*04	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15627	3	270	9	N	245	191	1			532

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

11	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	15970	3	141	9	N	128	177	1			212
12	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	16034	3	224	9	N	204					416
01	16213 X	16013	-0-	-200	-0-	15833	3	180	9	N	164	188	1			392
02	15036 X	12021	-0-	-3015	-0-	11914	3	107	9	N	97	191	1			298
03	16647 X	15849	-0-	-798	-0-	15653	3	196	9	N	178	190	1			286
04	16110 X	14836	-0-	-1274	-0-	14728	3	108	9	N	98	172	1			212

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

11	13530 X	12980	-0-	-550	-0-	12652	3	328	9	N	298	375	1			257
12	14167 X	13126	-0-	-1041	-0-	12859	3	267	9	N	243	189	1			311
01	14167 X	13398	-0-	-769	-0-	13121	3	277	9	N	252	189	1			374
02	12796 X	11981	-0-	-815	-0-	11786	3	195	9	N	177	185	1			366
03	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	287	382	1			271
04	12990 X	12708	-0-	-282	-0-	12465	3	243	9	N	221	191	1			301

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

11	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	11956	3	182	9	N	165	190	1			257
12	12121 X	11985	-0-	-136	-0-	11825	3	160	9	N	145					402
01	12121 X	11710	-0-	-411	-0-	11547	3	163	9	N	148	196	1			354
02	11340 X	9176	-0-	-2164	-0-	9082	3	94	9	N	85	178	1			261
03	12555 X	11118	-0-	-1437	-0-	10969	3	149	9	N	135					396
04	12150 X	10312	-0-	-1838	-0-	10140	3	172	9	N	156	196	1			356

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3942	3	123	9	N	112					383
12	2883 X	2143	-0-	-740	-0-	2110	3	33	9	N	30					413
01	4650 X	957	-0-	-3693	-0-	945	3	12	9	N	11	176	1			248
02	4200 X	1020	-0-	-3180	-0-	1003	3	17	9	N	15					263
03	4650 X	75	-0-	-4575	-0-	75	3			N	-0-					263
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					263

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					62
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					62
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					62
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	1563	3			N	-0-					62
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					62
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			N	-0-					62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					112
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1207	2	18	9	N	16					128
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22					150
02	896	N	755	-0-	-141	-0-	741	2	14	9	N	13					163
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	N	14					177
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	2	18	9	N	16					193

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	2			N	-0-					52
12	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					52
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					52
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					52
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					52
04	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1524	2	10	9	N	9					242
12	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1558	2	9	9	N	8					250
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19	191	1			78
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					88
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					98
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1552	2	30	9	N	27					125

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					52
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					52
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					52
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					23
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					23
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					23
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					23
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2395	2	10	9	N	9					232
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2506	2	10	9	N	9	179	1			62
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	N	15					77
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13					90
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					107
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2234	2	116	9	N	105					212

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			168
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-			168
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			168
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	2			N	-0-			168
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			168
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-			168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-			167
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-			167
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			167
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			167
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			167
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	630	2	75	9	N	68			235

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					6
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					6
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					6
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					6
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					6
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19	181	1			72
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1348	2	54	9	N	49					121
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1318	2	46	9	N	42					163
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1075	2	19	9	N	17					180
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1131	2	30	9	N	27	179	1			28
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					28

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					153
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	362	2	2	9	N	2					155
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	2	23	9	N	21	176	1			-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17					17
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	N	11					28

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					51
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13					64
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	401	2	10	9	N	9					73
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	272	2	2	9	N	2					75
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	310	2	3	9	N	3					78
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

11	630	N	621	-0-	-9	-0-	589	2	32	9	N	29	190	1			51
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	497	2	11	9	N	10					61
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					72
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					76
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					91
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					91

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	N	13					25
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					35
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					40
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					50
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9					59
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					60

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					94
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					94
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					94
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					94
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					94
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					94

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	837	2	23	9	N	21					123
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17					140
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	780	2	20	9	N	18					158
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					162
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9					171
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					171

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	924	2	64	9	N	58	188	1			86
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	851	2	32	9	N	29					115
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	N	31					146
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	14					160
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35					195
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	910	2	53	9	N	48	183	1			60

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					141
12	837 N	818	-0-	-19	-0-	799	2	19	9	N	17					158
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	787	2	20	9	N	18					176
02	756 N	574	-0-	-182	-0-	562	2	12	9	N	11					187
03	806 N	763	-0-	-43	-0-	756	2	7	9	N	6	177	1			16
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13					29

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

11	900 N	891	-0-	-9	-0-	877	2	14	9	N	13					157
12	930 N	837	-0-	-93	-0-	823	2	14	9	N	13					170
01	930 N	810	-0-	-120	-0-	786	2	24	9	N	22	185	1			7
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	76	1	651	2	N	6					13
						7	9									
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	11					24
						12	9									
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	12					36
						13	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	N	17					178
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	848	2	21	9	N	19	173	1			24
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8					32
02	812 N	558	-0-	-254	-0-	546	2	12	9	N	11					43
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	856	2	9	9	N	8					51
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	811	2	21	9	N	19					70

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	84	1	3949	3	N	134					237
						147	9									
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	186	1	4281	3	N	120	190	1			167
						132	9									
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	186	1	3507	3	N	169	190	1			146
						186	9									
02	3892 X	1394	-0-	-2498	-0-	78	1	1213	3	N	94					240
						103	9									
03	4588 X	3886	-0-	-702	-0-	180	1	3494	3	N	193	196	1			237
						212	9									
04	4440 X	3646	-0-	-794	-0-	156	1	2767	3	N	657	573	1			321
						723	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	2	13	9	N	12					1248
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	434	2	19	9	N	17					1265
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					1265
02	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					1265
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1265
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					1265

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1909
12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					1909
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1242	2	52	9	N	47					1956
02	1204 N	868	-0-	-336	-0-	868	2			N	-0-					1956
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					1956
04	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					1956

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

11	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	30	1	1280	2	N	-0-					205
12	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					205
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					205
02	1232 N	1129	-0-	-103	-0-	23	1	1106	2	N	-0-					205
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					205
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					205

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	30	1	2245	2	N	25					221
							28	9									
12	2573	N	2285	-0-	-288	-0-	31	1	2224	2	N	27					248
							30	9									
01	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	31	1	2157	2	N	41					289
							45	9									
02	2156	N	1837	-0-	-319	-0-	22	1	1783	2	N	29	187	1			131
							32	9									
03	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	31	1	2205	2	N	43					174
							47	9									
04	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	30	1	2108	2	N	19					193
							21	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	N	33					267
							36	9									
12	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	31	1	2270	2	N	42	190	1			119
							46	9									
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	31	1	2202	2	N	40					159
							44	9									
02	2212	N	1638	-0-	-574	-0-	17	1	1587	2	N	31					190
							34	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	2317	2	N	63					253
							69	9									
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	30	1	2116	2	N	82	199	1			136
							90	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

11	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	30	1	1749	2	N	73					287
							80	9									
12	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	31	1	1793	2	N	83	193	1			177
							91	9									
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	31	1	1768	2	N	63					240
							69	9									
02	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	22	1	1431	2	N	47					287
							52	9									
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	31	1	1699	2	N	56					343
							62	9									
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	30	1	1560	2	N	55	191	1			207
							61	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					180
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					180
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					180

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	30	1	2589	2	N	50					292
							55	9									
12	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	31	1	2483	2	N	46	171	1			167
							51	9									
01	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	31	1	2476	2	N	6					173
							7	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2930	2	N	19					192
							21	9									
03	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	31	1	2539	2	N	41					233
							45	9									
04	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	30	1	2285	2	N	32					265
							35	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	30	1	1458	2	N	48					198
							53	9									
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	31	1	1436	2	N	47					245
							52	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	33					278
							36	9									
02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	22	1	1283	2	N	39	188	1			129
							43	9									
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	31	1	1406	2	N	45					174
							50	9									
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	30	1	1275	2	N	30					204
							33	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1780	2	N	20					247
							22	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	40	203	1			84
							44	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	20					104
							22	9									
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	21	1	1358	2	N	3					107
							3	9									
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	31	1	1614	2	N	20					127
							22	9									
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	30	1	1558	2	N	18					145
							20	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	30	1	2138	2	N	6	196	1			147
							7	9									
12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	31	1	1963	2	N	23					170
							25	9									
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	30	1	1985	2	N	27					197
							30	9									
02	2044	N	1487	-0-	-557	-0-	22	1	1454	2	N	10					207
							11	9									
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	31	1	1936	2	N	18					225
							20	9									
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	30	1	1824	2	N	19					244
							21	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					200
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					200
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					200
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					200
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	-0-					200
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					200

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	30	1	1955	2	N	48					212
							53	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	N	28					240
							31	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1941	2	N	19					259
							21	9									
02	1792	N	1327	-0-	-465	-0-	18	1	1298	2	N	10					269
							11	9									
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	31	1	1892	2	N	33					302
							36	9									
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	30	1	1770	2	N	17	189	1			130
							19	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	N	10					260
							11	9									
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	30	1	1065	2	N	12	190	1			82
							13	9									
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	30	1	1098	2	N	11					93
							12	9									
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	22	1	960	2	N	7					100
							8	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	N	8					108
							9	9									
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	30	1	1057	2	N	7					115
							8	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	30	1	751	2	N	9					163
							10	9									
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	31	1	758	2	N	8					171
							9	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	15					186
							17	9									
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	22	1	625	2	N	5					191
							6	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	10					201
							11	9									
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	30	1	745	2	N	3					204
							3	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	30	1	471	2	N	-0-					223
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	31	1	576	2	N	-0-					223
01	713	N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-					223
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	28	1	349	2	N	-0-					223

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	25					257
							28	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	13	186	1			84
							14	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6					90
							7	9									
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	16	1	823	2	N	15					105
							17	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	17					122
							19	9									
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	30	1	1107	2	N	10					132
							11	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	30	1	1039	2	N	33	182	1			175
							36	9									
12	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	31	1	984	2	N	5					180
							6	9									
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	31	1	936	2	N	20					200
							22	9									
02	1036	N	743	-0-	-293	-0-	16	1	712	2	N	14					214
							15	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	8					222
							9	9									
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	30	1	850	2	N	13					235
							14	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	30	1	1469	2	N	20					215
							22	9									
12	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	31	1	1354	2	N	37					252
							41	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	39	189	1			102
							43	9									
02	1428	N	930	-0-	-498	-0-	16	1	895	2	N	17					119
							19	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	N	26					145
							29	9									
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	30	1	1312	2	N	25					170
							28	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	2	N	-0-					270
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					270
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	31	1	433	2	N	-0-					270
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	2	N	-0-					270
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					270
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					270

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4574	-0-	1574	4869	30	1	4471	2	N	66	190	1			219
							73	9									
12	9661	X	4792	-0-	-4869	-0-	31	1	4654	2	N	97					316
							107	9									
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	31	1	4622	2	N	100	189	1			227
							110	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	20	1	3082	2	N	44					271
							48	9									
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	31	1	4654	2	N	68					339
							75	9									
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	30	1	4541	2	N	75	196	1			218
							83	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

11	210	N	172	-0-	-38	-0-	30	1	142	2	N	-0-					274
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					274
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	18	1	128	2	N	-0-					274
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	23	1	90	2	N	-0-					274
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	31	1	99	2	N	-0-					274
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	30	1	93	2	N	-0-					274

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

11	2760	X	2258	-0-	-502	-0-	30	1	2184	2	N	40					319
							44	9									
12	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	31	1	2860	2	N	52					371
							57	9									
01	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	31	1	2414	2	N	64	192	1			243
							70	9									
02	2716	X	1616	-0-	-1100	-0-	15	1	1579	2	N	20					263
							22	9									
03	2945	X	2386	-0-	-559	-0-	30	1	2316	2	N	36					299
							40	9									
*04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	30	1	3073	2	N	57					356
							63	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

11	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	23	1	1790	2	N	17					345
							19	9									
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	31	1	2766	2	N	41					386
							45	9									
01	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	31	1	2715	2	N	62	172	1			276
							68	9									
02	2576	X	1433	-0-	-1143	-0-	17	1	1390	2	N	24					300
							26	9									
03	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	31	1	2722	2	N	46					346
							51	9									
04	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	30	1	2565	2	N	39					385
							43	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	30 73	1 9	2689	2	N	66					309
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	31 96	1 9	2766	2	N	87	193	1			203
01	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	31 73	1 9	2750	2	N	66					269
02	2688	X	1894	-0-	-794	-0-	22 32	1 9	1840	2	N	29					298
03	2883	X	2147	-0-	-736	-0-	31 47	1 9	2069	2	N	43					341
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	30 74	1 9	2588	2	N	67	190	1			218

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	2454	2	N	25					379
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	2704	2	N	39	196	1			222
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2681	2	N	32					254
02	2352	X	1902	-0-	-450	-0-	20 17	1 9	1865	2	N	15					269
03	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	31 28	1 9	2728	2	N	25					294
04	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	30 6	1 9	2213	2	N	5					299

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					64
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					64
*01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					64
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	86	-0-	-934	-0-	86	2			N	-0-					274
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3577	2	105	9	N	95					369
*01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7896	2	275	9	N	250	388	1			231
*02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5253	2	142	9	N	129					360
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					360
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2310	N	1075	-0-	-1235	-0-	1047	2	28	9	N	25					85
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					87
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					87
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	13784	-0-	-1966	-0-	13618	2	166	9	N	151	189	1			264
*12	16275	X	11175	-0-	-5100	-0-	11098	2	77	9	N	70					334
*01	16275	X	8863	-0-	-7412	-0-	8676	2	187	9	N	170	195	1			309
02	13776	X	8307	-0-	-5469	-0-	8197	2	110	9	N	100	187	1			222
03	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					222
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	304	1	2738	3	N	8					284
							9	9									
12	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	273	1	2458	3	N	4					288
							4	9									
01	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	306	1	2756	3	N	11					299
							12	9									
02	2716	X	1870	-0-	-846	-0-	186	1	1673	3	N	10					309
							11	9									
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	341	1	3065	3	N	19	189	1			139
							21	9									
04	3060	X	2682	-0-	-378	-0-	267	1	2400	3	N	14					153
							15	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	506	1	4558	3	N	63					701
							69	9									
12	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	459	1	4126	3	N	70	180	1			591
							77	9									
01	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	430	1	3874	3	N	51	361	1			281
							56	9									
02	4312	X	3460	-0-	-852	-0-	341	1	3068	3	N	46					327
							51	9									
03	5301	X	4669	-0-	-632	-0-	460	1	4144	3	N	59					386
							65	9									
04	5130	X	4149	-0-	-981	-0-	409	1	3684	3	N	51	181	1			256
							56	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	12981	-0-	-2289	-0-	764	1	11971	3	N	224	381	1			885
							246	9									
12	15779	X	12675	-0-	-3104	-0-	746	1	11694	3	N	214	560	1			539
							235	9									
01	15779	X	12736	-0-	-3043	-0-	749	1	11737	3	N	227	373	1			393
							250	9									
02	13300	X	7406	-0-	-5894	-0-	436	1	6830	3	N	127					520
							140	9									
03	13423	X	5408	-0-	-8015	-0-	319	1	4998	3	N	83	194	1			409
							91	9									
*04	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	951	1	14893	3	N	244	378	1			275
							268	9									

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	50	1	309	3	N	-0-					117
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	3	N	-0-					117
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	N	-0-					117
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	N	3					120
							3	9									
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	46	1	283	3	N	5					125
							6	9									
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	3					128
							3	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	X	530	-0-	-183	-0-	52	1	320	3	N	144					144
							158	9									
12	DELQ	PR	327	-0-	327	327	46	1	280	3	N	1					145
							1	9									
01	DELQ	PR	335	-0-	335	662	47	1	286	3	N	2					147
							2	9									
02	922	X	260	-0-	-662	-0-	36	1	222	3	N	2					149
							2	9									
03	961	X	332	-0-	-629	-0-	46	1	280	3	N	5					154
							6	9									
*04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	N	5					159
							6	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	75	1	462	3	N	-0-					68
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	59	1	365	3	N	-0-					68
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	N	-0-					68
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	N	-0-					68
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-					68
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	68	1	421	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	83	1	844	3	N	27					295
							30	9									
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	79	1	804	3	N	17					312
							19	9									
01	930	N	756	-0-	-174	-0-	67	1	679	3	N	9	193	1			128
							10	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	5					133
							6	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	888	3	N	7					140
							8	9									
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	720	3	N	3					143
							3	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	781	3	N	19					314
							21	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	111	1	682	3	N	8					322
							9	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	701	3	N	21	178	1			165
							23	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	86	1	525	3	N	7					172
							8	9									
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	141	1	869	3	N	11					183
							12	9									
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	17					200
							19	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	3	N	29					221
							32	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	830	3	N	14					235
							15	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	N	5					240
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	5					245
							6	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	21	1	130	3	N	7					252
							8	9									
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	N	26					278
							29	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	13					216
							14	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	847	3	N	17					233
							19	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	11					244
							12	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	457	3	N	7					251
							8	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	141	1	867	3	N	20					271
							22	9									
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	131	1	804	3	N	7					278
							8	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	249	1	1531	3	N	27	184	1			235
							30	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	243	1	1496	3	N	40					275
							44	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1453	3	N	28					303
							31	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	N	35					338
							39	9									
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	259	1	1594	3	N	43	189	1			192
							47	9									
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	239	1	1466	3	N	46					238
							51	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	144	1	885	3	N	17					286
							19	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	141	1	865	3	N	35	193	1			128
							39	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	11					139
							12	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	81	1	500	3	N	4					143
							4	9									
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	155	1	951	3	N	21					164
							23	9									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	17					181
							19	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	432	1	2656	3	N	41	196	1			178
							45	9									
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	410	1	2520	3	N	45					223
							50	9									
01	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	400	1	2460	3	N	31					254
							34	9									
02	2828	X	1928	-0-	-900	-0-	265	1	1630	3	N	30					284
							33	9									
03	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	428	1	2630	3	N	36	185	1			135
							40	9									
04	3120	X	2814	-0-	-306	-0-	390	1	2394	3	N	27					162
							30	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

11	780	N	778	-0-	-2	-0-	103	1	632	3	N	39	186	1			240
							43	9									
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	90	1	554	3	N	28					268
							31	9									
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	104	1	640	3	N	71	181	1			158
							78	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	521	3	N	38					196
							42	9									
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	661	3	N	45					241
							50	9									
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	116	1	709	3	N	64					305
							70	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	194	1	1192	3	N	23					395
							25	9									
12	1426	N	948	-0-	-478	-0-	131	1	806	3	N	10					405
							11	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	215	1	1322	3	N	28	186	1			247
							31	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	735	3	N	6					253
							7	9									
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	185	1	1133	3	N	9					262
							10	9									
04	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	165	1	1016	3	N	3					265
							3	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	3	12	9	N	11					95
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	3	22	9	N	20					115
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	3	19	9	N	17					132
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	N	10					142
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	3	14	9	N	13					155
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	3	13	9	N	12					167

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5					292
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	3	11	9	N	10					302
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	596	3	13	9	N	12					314
02	700 N	360	-0-	-340	-0-	357	3	3	9	N	3					317
03	961 N	603	-0-	-358	-0-	590	3	13	9	N	12					329
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	511	3	12	9	N	11	189	1			151

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9	180	1			23
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10					33
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	11					44
02	784 N	600	-0-	-184	-0-	593	3	7	9	N	6					50
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					60
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	N	4					64

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	N	8					200
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10					210
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	743	3	13	9	N	12					222
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	460	3	6	9	N	5					227
03	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					227
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	665	3	3	9	N	3					230

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15	194	1			73
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	N	15					88
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	677	3	19	9	N	17					105
02	560 N	491	-0-	-69	-0-	480	3	11	9	N	10					115
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	N	17					132
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	597	3	12	9	N	11					143

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2951	-0-	-529	-0-	2887	3	64	9	N	58					227
12	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	2586	3	52	9	N	47					274
01	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2826	3	58	9	N	53	195	1			132
02	3024	X	1320	-0-	-1704	-0-	1320	3			N	-0-					132
03	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	2271	3	47	9	N	43					175
04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	2064	3	43	9	N	39					214

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	3	7	9	N	6					213
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	836	3	8	9	N	7					220
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	3	9	9	N	8					228
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	719	3	8	9	N	7					235
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	N	11	188	1			58
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	746	3	4	9	N	4					62

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1434	2	32	9	N	29					84
12	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1245	2	32	9	N	29					113
01	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1232	2	23	9	N	21					134
02	1372	N	790	-0-	-582	-0-	771	2	19	9	N	17					151
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1173	2	21	9	N	19					170
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15	173	1			12

ST. CLAIR (9200) //CONT.// 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11029	-0-	-1301	-0-	10812	3	217	9	N	197	185	1			189
12	12741	X	11123	-0-	-1618	-0-	10868	3	255	9	N	232	189	1			232
01	12524	X	11215	-0-	-1309	-0-	10950	3	265	9	N	241	193	1			280
02	11032	X	7347	-0-	-3685	-0-	7213	3	134	9	N	122	191	1			211
03	11408	X	11282	-0-	-126	-0-	11052	3	230	9	N	209	186	1			234
04	11040	X	10770	-0-	-270	-0-	10553	3	217	9	N	197	199	1			232

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	181	-0-	-989	-0-	10	1	171	2	N	-0-					30
12	1085 N	381	-0-	-704	-0-	10	1	371	2	N	-0-					30
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					30
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	18	20	1			28
						20	9									
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	N	-0-					28
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	616 N	391	-0-	-225	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2		N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

11	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2		N	-0-			106
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			106
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			106
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			106
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			106
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

11	1710 #	1464	-0-	-246	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
12	1705 #	1473	-0-	-232	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
01	1581 #	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
02	1428 #	422	-0-	-1006	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
*04	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

11	1590 #	1042	-0-	-548	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
12	1364 #	1132	-0-	-232	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
01	1178 #	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
02	1064 #	304	-0-	-760	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	1178 #	935	-0-	-243	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*04	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

11	690 #	484	-0-	-206	-0-	30	1	454	2	N	-0-					-0-
12	744 #	405	-0-	-339	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-
01	744 #	672	-0-	-72	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
02	672 #	582	-0-	-90	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
*04	665 R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

11	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2484	2	N	-0-					-0-
12	2449 R	2449	-0-	-0-	-0-	31	1	2418	2	N	-0-					-0-
01	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	31	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	756 #	721	-0-	-35	-0-	9	1	712	2	N	-0-					-0-
03	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	N	-0-					-0-
*04	2370 R	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

11	1110 #	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	1036 #	308	-0-	-728	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
03	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	-0-					-0-
*04	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

11	600 #	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					102
*12	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					102
*01	620 #	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					102
02	560 #	145	-0-	-415	-0-	145	2			N	-0-					102
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					102
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					198
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

11	2250 #	749	-0-	-1501	-0-	749	2			N	-0-					90
12	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	N	4					94
01	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					97
02	2044 #	1970	-0-	-74	-0-	1970	2			N	-0-					97
03	2325 #	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					97
*04	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2198	2	66	9	N	60					157

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

11	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	N	-0-					33
12	1209 #	1078	-0-	-131	-0-	117	1	961	2	N	-0-					33
01	1209 #	50	-0-	-1159	-0-	25	1	25	2	N	-0-					33
02	1092 #	130	-0-	-962	-0-	130	1			N	-0-					33
03	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					33
*04	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

11	1620 #	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1674 #	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1674 #	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1484 #	1434	-0-	-50	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1643 #	1043	-0-	-600	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*04	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	67					189
							74	9									
12	866	R	866	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	160	175	1			174
							176	9									
01	827	R	827	-0-	-0-	-0-	202	1	516	2	N	99	171	1			102
							109	9									
02	644	#	414	-0-	-230	-0-	130	1	260	2	N	22					124
							24	9									
03	868	#	836	-0-	-32	-0-	202	1	524	2	N	100					224
							110	9									
*04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	138	182	1			180
							152	9									

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

11	390	#	366	-0-	-24	-0-	130	1	228	2	N	7					99
							8	9									
12	682	#	363	-0-	-319	-0-	130	1	227	2	N	5					104
							6	9									
01	682	#	368	-0-	-314	-0-	130	1	235	2	N	3					107
							3	9									
02	616	#	280	-0-	-336	-0-	121	1	159	2	N	-0-					107
03	589	#	363	-0-	-226	-0-	130	1	227	2	N	5					112
							6	9									
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	130	1	222	2	N	5					117
							6	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

11	1410	#	936	-0-	-474	-0-	202	1	687	2	N	43					167
							47	9									
12	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	202	1	1629	2	N	7					174
							8	9									
01	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	105					279
							116	9									
02	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	202	1	1323	2	N	77	177	1			179
							85	9									
03	1829	#	1756	-0-	-73	-0-	202	1	1525	2	N	26	109	1			96
							29	9									
04	1860	#	1737	-0-	-123	-0-	202	1	1492	2	N	39					135
							43	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

11	1710	#	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	918	-0-	-650	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*04	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

11	1590	#	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1643	#	1114	-0-	-529	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1484	#	987	-0-	-497	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1643	#	1439	-0-	-204	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*04	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

11	420	#	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	#	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

11	1380	#	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*04	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

11	0	A	4	-0-	4	9575	4	2			N	-0-					16
12	0	A	-0-	-0-	-0-	9575					N	-0-					16
01	0	A	9	-0-	9	9584	9	2			N	-0-					16
02	0	A	239	-0-	239	9823	239	2			N	-0-					16
03	0	A	315	-0-	315	10138	315	2			N	-0-					16
04	0	A	333	-0-	333	10471	333	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

11	1290	#	645	-0-	-645	-0-	645	2			N	-0-					37
12	1240	#	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			N	-0-					37
01	1302	#	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					37
02	1176	#	895	-0-	-281	-0-	895	2			N	-0-					37
03	1302	#	859	-0-	-443	-0-	859	2			N	-0-					37
04	990	#	476	-0-	-514	-0-	476	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130 #	5070	-0-	-60	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
12	5239 #	4750	-0-	-489	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
01	5270 #	4137	-0-	-1133	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
02	4760 #	1680	-0-	-3080	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
03	5409 R	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
*04	5344 R	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

11	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	130	1	1054	2	N	-0-			170
12	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	1040	2	N	-0-			170
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	-0-			170
02	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	N	-0-			170
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	130	1	870	2	N	-0-			170
*04	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	N	4			174
						4	9							

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-
04	450 #	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
02	336 #	118	-0-	-218	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-			-0-
04	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

11	958 R	958	-0-	-0-	-0-	944	3	14	9	N	13			150
12	962 R	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12			162
01	961 #	958	-0-	-3	-0-	944	3	14	9	N	13			175
02	896 #	209	-0-	-687	-0-	199	3	10	9	N	9			184
03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18			202
*04	997 R	997	-0-	-0-	-0-	975	3	22	9	N	20			222

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

11	390 N	88	-0-	-302	-0-	30	1	58	2	N	-0-			96
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	31	1	74	2	N	-0-			96
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	-0-			96
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-			96
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	31	1	2827	2	N	-0-			96
*04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	29	1	2711	2	N	-0-			96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					58
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					58
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	29	1	1089	2	N	-0-					65
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					65
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					65
02	1036	N	319	-0-	-717	-0-	7	1	312	2	N	-0-					65
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	-0-					65
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-					65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					185
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					185
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					185
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	10	1	119	2	N	-0-					185
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					185
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	-0-					192
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	31	1	1379	2	N	-0-					192
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	N	-0-					192
02	1344	N	373	-0-	-971	-0-	8	1	365	2	N	-0-					192
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	N	-0-					192
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1364	2	N	-0-					192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	560	N	349	-0-	-211 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					71
12	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1863	2	2	9	N	2					73
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2024	2	17	9	N	15					88
02	1764	N	1600	-0-	-164	-0-	1579	2	21	9	N	19					107
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2229	2	8	9	N	7					114
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	25	1	877	2	N	-0-					-0-
12	868 N	707	-0-	-161 B	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
01	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	25	1	867	2	N	-0-					-0-
02	784 N	544	-0-	-240 B	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	30	1	1053	2	N	-0-					-0-
*04	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	30	1	965	2	N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

11	690	#	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					5
12	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					5
01	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					5
02	644	#	549	-0-	-95	-0-	549	2			N	-0-					5
03	713	#	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					5
*04	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					215
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					215
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-					215
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	24	1	82	2	N	-0-					215
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-					215
04	150	#	133	-0-	-17	-0-	29	1	104	2	N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 #	177	-0-	-423	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	620 #	144	-0-	-476	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	558 #	421	-0-	-137	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	504 #	312	-0-	-192	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*04	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

11	1560	#	1217	-0-	-343	-0-	1217	3			N	-0-					15
12	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					15
01	1705	#	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-					15
02	1540	#	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					15
03	1891	#	1440	-0-	-451	-0-	1440	3			N	-0-					15
*04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					318
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					318
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					318
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					318
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	20	9	N	18					336
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1303	2	58	9	N	53	187	1			202

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-		-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2		N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-		-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	1	N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-			-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			239
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-			239
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			239
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			239
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			239
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			64
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			64
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-			64
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2	Y	-0-			64
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	Y	-0-			64
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-			64

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2054	2	64	9	N	58	195	1			47
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1941	2	42	9	N	38					85
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25					110
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			36
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	45					103
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1611	2	345	9	N	314	193	1			224
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2617	2	287	9	N	261	194	1			291
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	125	1			166
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	929	2	187	9	N	170					336
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-					56
12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					56
01	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					56
02	1540	N	950	-0-	-590	-0-	950	3			N	-0-					56
03	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-					56
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					349
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-	192	1			157
01	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	3			N	-0-					157
02	2184	N	1532	-0-	-652	-0-	1510	3	22	9	N	20					177
03	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2195	3			N	-0-					177
04	2310	N	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-					177

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	1244	3	1	9	N	1					207
12	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1432	3	7	9	N	6					213
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	N	17					230
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	3	6	9	N	5					235
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					245
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1450	3	14	9	N	13					258

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1986	-0-	-444	-0-	1931	3	55	9	N	50					234
12	2480	N	1760	-0-	-720	-0-	1732	3	28	9	N	25	184	1			75
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2199	3	56	9	N	51					126
02	2800	N	3115	-0-	315	315	3061	3	54	9	N	49					175
03	3100	N	8508	-0-	5408	5723	8432	3	76	9	N	69					244
*04	3000	N	8386	-0-	5386	11109	8178	3	208	9	N	189	189	1			244

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	992	N	726	-0-	-266	-0-	724	3	2	9	N	2	147	5			-0-
*11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	320	3	6	9	N	5					180
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	294	3	6	9	N	5					185
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	303	3	6	9	N	5					190
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	282	3	3	9	N	3					193
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					200
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	N	8					208

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					195
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					195
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					195
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					195
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					195
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					195

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					249
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					249
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					249
02	924	N	640	-0-	-284	-0-	640	3			N	-0-					249
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					249
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					97
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					97
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					97
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					97
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1311	3	10	9	N	9					169
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1317	3	7	9	N	6					175
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1352	3	24	9	N	22					197
02	1232	N	942	-0-	-290	-0-	927	3	15	9	N	14					211
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1174	3	33	9	N	30					241
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	3			N	-0-	191	1			50

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	3	52	9	N	47	189	1			95
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1617	3	21	9	N	19					114
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1566	3	35	9	N	32					146
02	1512	N	1216	-0-	-296	-0-	1196	3	20	9	N	18					164
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	N	23					187
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4					191

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

11	930	N	906	-0-	-24	-0-	882	3	24	9	N	22					270
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	896	3	24	9	N	22	199	1			93
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	875	3	19	9	N	17					110
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	742	3	17	9	N	15					125
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	866	3	22	9	N	20					145
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	821	3	18	9	N	16					161

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					153
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	880	3	7	9	N	6					159
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	866	3	20	9	N	18					177
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	N	10					187
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	N	19					206
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	841	3	4	9	N	4					210

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	581	3	29	9	N	26					247
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	600	3	43	9	N	39					286
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	521	3	37	9	N	34	194	1			126
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	511	3	11	9	N	10					136
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	499	3	14	9	N	13					149
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	457	3	13	9	N	12					161

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					106
12	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					106
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					106
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					106
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					106
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	408	3	3	9	N	3					208
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	3	21	9	N	19	191	1			36
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	3	12	9	N	11					47
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					52
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8					60
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					65

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					226
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	175	3	14	9	N	13					239
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	3	13	9	N	12					251
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	146	3	6	9	N	5					256
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5					261
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10	184	1			87

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1704	3			N	-0-					256
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			N	-0-					256
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-					256
02	1596	N	1282	-0-	-314	-0-	1282	3			N	-0-					256
03	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1120	3	34	9	N	31					287
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	3	17	9	N	15					302

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					43
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					43
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					43
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					43
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					43
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					43

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1224	3	53	9	N	48	191	1			82
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1408	3	25	9	N	23					105
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1226	3	19	9	N	17					122
02	1204	N	958	-0-	-246	-0-	943	3	15	9	N	14					136
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1104	3	41	9	N	37					173
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1109	3	21	9	N	19					192

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	10					253
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1941	3	21	9	N	19	189	1			83
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	3	13	9	N	12					95
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	3	3	9	N	3					98
03	1953	N	1144	-0-	-809	-0-	1133	3	11	9	N	10					108
04	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1493	3	17	9	N	15					123

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

11	390	N	299	-0-	-91	-0-	286	3	13	9	N	12					242
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	360	3	23	9	N	21	175	1			88
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	350	3	15	9	N	14					102
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	294	3	11	9	N	10					112
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	324	3	11	9	N	10					122
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	315	3	11	9	N	10					132

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					88
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					88
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					88
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					51
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	N	5					145
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1254	2	48	9	N	44					189
*12	713	N	452	-0-	-261	-0-	443	2	9	9	N	8					197
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					202
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					202
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	594	2	185	9	N	168					200
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	3	9	N	3	185	1			18
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					18
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	518	2			N	-0-					18
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					18
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					18

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	3955	-0-	-575	-0-	420	1	3485	2	N	45	184	1			255
						50	9									
12	4681 X	3699	-0-	-982	-0-	434	1	3192	2	N	66					321
						73	9									
01	5487 X	4362	-0-	-1125	-0-	434	1	3886	2	N	38					359
						42	9									
02	4956 X	1531	-0-	-3425	-0-	392	1	1128	2	N	10					369
						11	9									
03	5487 X	3475	-0-	-2012	-0-	3455	2	20	9	N	18					387
04	4230 X	4120	-0-	-110	-0-	4103	2	17	9	N	15					402

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	36	1	4007	2	Y	-0-					-0-
12	4650 X	4416	-0-	-234	-0-	34	1	4382	2	Y	-0-					-0-
01	4650 X	4081	-0-	-569	-0-	19	1	4059	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	4200 X	2149	-0-	-2051	-0-	20	1	2129	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	5	1	3966	2	Y	-0-					-0-
04	4260 X	2959	-0-	-1301	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					181
12	2635 X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-					181
01	2635 X	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-					181
02	2380 X	1184	-0-	-1196	-0-	1184	2			N	-0-					181
03	2201 N	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					181
*04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					181

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

11	420 N	74	-0-	-346	-0-	74	2			N	-0-					105
12	465 N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					105
01	341 N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					105
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					105
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					105
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-					-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-					-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-					-0-
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

11	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644 N	491	-0-	-153	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1384	-0-	-380	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					61
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-					61
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					61
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	22	1	157	2	N	-0-					61
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					61
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

11	390	N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	2	N	-0-					27
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	31	1	351	2	N	-0-					27
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-					27
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	2	N	-0-					27
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					27
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1256	2	N	3					37
							3	9									
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	29	1	1233	2	N	-0-					37
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-					37
02	1204	N	864	-0-	-340	-0-	17	1	825	2	N	20					57
							22	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	-0-					57
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1266	2	N	5					62
							6	9									

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652

NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-			-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
*04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			228
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			228
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			228
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			228
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			228
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			228

TENISON OIL COMPANY 841409

TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-				39
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	3				42
							3	9								
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	1				43
							1	9								
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	2				45
							2	9								
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	2				47
							2	9								
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-				47

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

11	810	N	650	-0-	-160	-0-	24	1	626	2	N	-0-				87
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	1				88
							1	9								
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-				88
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	18	1	392	2	N	-0-				88
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-				88
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	3				91
							3	9								

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

11	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	178	1	3346	2	N	33				138
							36	9								
12	3689	X	3098	-0-	-591	-0-	167	1	2879	2	N	47	161	1		24
							52	9								
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	164	1	2619	2	N	35				59
							39	9								
02	3332	X	1730	-0-	-1602	-0-	86	1	1605	2	N	35				94
							39	9								
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3554	2	N	45				139
							50	9								
04	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	180	1	3078	2	N	39				178
							43	9								

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					25
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					25
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					25
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

11	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-					30
12	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					30
01	3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2794	2			N	-0-					30
02	3080 X	2360	-0-	-720	-0-	2360	2			N	-0-					30
03	3410 X	2114	-0-	-1296	-0-	2114	2			N	-0-					30
04	3030 X	2510	-0-	-520	-0-	2510	2			N	-0-					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

11	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	240	1	973	2	N	-0-					130
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	300	1	1173	2	N	-0-					130
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	310	1	1173	2	N	-0-					130
02	1120 N	986	-0-	-134	-0-	210	1	776	2	N	-0-					130
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-					130
04	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	290	1	1070	2	N	-0-					130

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					196
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					196
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					196
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					196
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					196
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					45
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					45
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					45
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					45
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

11	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					25
*12	3437	R	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					25
*01	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					25
*02	5004	R	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					25
03	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

11	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	202	1	333	2	N	-0-					144
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	202	1	373	2	N	-0-					144
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	202	1	279	2	N	-0-					144
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	152	1	145	2	N	-0-					144
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					144
04	480	N	146	-0-	-334	-0-	13	1	133	2	N	-0-					144

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					176
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					176
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					176
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					176
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					176
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10		1286	-0-	1286	7829	1286	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		1275	-0-	1275	9104	1275	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		1268	-0-	1268	10372	1268	3			Y	-0-					33
02	2000	N	1071	-0-	-929	9443	1071	3			Y	-0-					33
*03	3100	N	1317	-0-	-1783	7660	1317	3			Y	-0-					33
*04	3000	N	1271	-0-	-1729	5931	1271	3			Y	-0-					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10		1286	-0-	1286	7853	1286	3			Y	-0-					77
12	DLQ G-10		1275	-0-	1275	9128	1275	3			Y	-0-					77
01	DLQ G-10		1268	-0-	1268	10396	1268	3			Y	-0-					77
02	2000	N	1189	-0-	-811	9585	1071	3	118	9	Y	107	184	1			-0-
*03	3100	N	1317	-0-	-1783	7802	1317	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1477	-0-	-1523	6279	1271	3	206	9	Y	187	187	1			-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1216	3	204	9	N	185	185	1			91
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					91
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					91
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	879	3			N	-0-					91
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					91
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 23363

*03	14B2 EXT	757	-0-	757	24120	716	2	41 9	N	37			37
*04	810	NO RPT	-0-	-810	23310				N	NO RPT			37

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

11	1500 N	694	-0-	-806	-0-	694	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2		N	-0-			-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2		N	-0-			-0-
03	868 N	342	-0-	-526	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	960 N	393	-0-	-567	-0-	393	2		N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

11	DLQ G-10	1666	-0-	1666	8177	1666	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1765	-0-	1765	9942	1765	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1684	-0-	1684	11626	1684	3		Y	-0-			-0-
02	2700 N	1032	-0-	-1668	9958	1032	3		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	1441	-0-	-1659	8299	1441	3		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1701	-0-	-1299	7000	1701	3		Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

11	DLQ G-10	476	-0-	476	2017	476	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	504	-0-	504	2521	504	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	3002	481	3		Y	-0-			-0-
02	2700 N	295	-0-	-2405	597	295	3		Y	-0-			-0-
*03	1008 N	411	-0-	-597	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

11	DLQ G-10	238	-0-	238	942	238	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	1195	253	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	1436	241	3		Y	-0-			-0-
02	1583 N	147	-0-	-1436	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			12
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			12
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			12
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	286	2		N	-0-			12
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			12
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-			-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708	3		N	-0-			-0-
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	837 N	618	-0-	-219	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1052	-0-	-656	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1297	-0-	-593	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

11	2130 X	1989	-0-	-141	-0-	1986	3	3	9	N	3					128
12	2201 X	1951	-0-	-250	-0-	1949	3	2	9	N	2					130
01	2201 X	1859	-0-	-342	-0-	1851	3	8	9	N	7					137
02	1988 X	1384	-0-	-604	-0-	1382	3	2	9	N	2					139
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					139
*04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					88
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					88
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					88
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					88
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					88
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					13
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					13
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	N	3					16
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					16
*03	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	3			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					16

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					87
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	N	1					88
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					88
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					88
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	775 N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570 X	7602	-0-	-1968	-0-	7448	2	154	9	Y	140	150	1			191
12	9548 X	8820	-0-	-728	-0-	339	1	8332	2	Y	135	180	1			146
						149	9									
01	9548 X	8765	-0-	-783	-0-	404	1	8223	2	Y	125					271
						138	9									
02	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	351	1	8360	2	Y	57	181	1			147
						63	9									
03	9548 X	5725	-0-	-3823	-0-	5	1	5555	2	Y	150	177	1			120
						165	9									
04	8550 X	8228	-0-	-322	-0-	356	1	7674	2	Y	180					300
						198	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2583	2	88	9	N	80	177	1			97
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2	1	2637	2	N	92					189
							101	9									
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	2	N	70	189	1			70
							77	9									
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					70
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					70
04	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					70

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	2	Y	47	180	1			108
							52	9									
12	3100	N	3711	-0-	611	611	149	1	3499	2	Y	57					165
							63	9									
01	3100	N	2727	-0-	-373	238	149	1	2517	2	Y	55					220
							61	9									
02	2159	N	1921	-0-	-238	-0-	82	1	1820	2	Y	17					237
							19	9									
03	2170	X	465	-0-	-1705	-0-	5	1	412	2	Y	44	180	1			101
							48	9									
04	2100	X	1563	-0-	-537	-0-	1516	2	47	9	Y	43					144

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8604	2	529	9	Y	481	454	1			73
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	771	1	8537	2	Y	502	490	1			85
							552	9									
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	773	1	6370	2	Y	506	526	1			65
							557	9									
02	6384	X	4663	-0-	-1721	-0-	4310	2	353	9	Y	321	329	1			57
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	725	1	6155	2	Y	502	491	1			68
							552	9									
04	6840	X	5669	-0-	-1171	-0-	5187	2	482	9	Y	438	452	1			54

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

11	3330	X	1684	-0-	-1646	-0-	72	1	1251	2	Y	328	360	1			84
							361	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	926	1	1433	2	Y	519	363	1			240
							571	9									
01	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	31	1	2021	2	Y	455	352	1			343
							501	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	2721	2	Y	295	532	1			106
							325	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1132	1	1947	2	Y	554	518	1			142
							609	9									
04	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	72	1	1862	2	Y	450	399	1			193
							495	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5611	-0-	-1769	-0-	72	1	4759	2	Y	709	871	1			42
							780	9									
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1202	1	4367	2	Y	802	710	1			134
							882	9									
01	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-	65	1	3383	2	Y	813	702	1			245
							894	9									
02	5320	X	3212	-0-	-2108	-0-	47	1	2481	2	Y	622	714	1			153
							684	9									
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1094	1	5474	2	Y	835	888	1			100
							919	9									
*04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	72	1	5256	2	Y	794	658	1			236
							873	9									

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1861
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					1861
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					1861
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					1861
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1861
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

11	5460	X	496	-0-	-4964	-0-	496	2			N	-0-					3349
12	5642	X	672	-0-	-4970	-0-	672	2			N	-0-					3349
01	4960	X	1169	-0-	-3791	-0-	1157	2	12	9	N	11					3360
02	4032	X	2877	-0-	-1155	-0-	2715	2	162	9	N	147					3507
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4334	2	325	9	N	295	351	1			3451
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3763	2	183	9	N	166	192	1			3425

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

11	10890	X	9658	-0-	-1232	-0-	9478	2	180	9	N	164	194	1			6565
12	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7545	2	347	9	N	315	183	1			6697
01	9238	X	6289	-0-	-2949	-0-	6052	2	237	9	N	215	198	1			6714
02	9016	X	5408	-0-	-3608	-0-	5269	2	139	9	N	126					6840
03	9982	X	8128	-0-	-1854	-0-	7853	2	275	9	N	250	195	1			6895
*04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10303	2	417	9	N	379	386	1			6888

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	360	1	2425	2	N	-0-					300
12	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	372	1	2455	2	N	-0-					300
01	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	372	1	2417	2	N	-0-					300
02	2716	X	2590	-0-	-126	-0-	336	1	2254	2	N	-0-					300
03	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	372	1	829	2	N	-0-					300
04	2790	X	875	-0-	-1915	-0-	360	1	515	2	N	-0-					300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					85
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

10	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					18
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					18
*12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					18
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					18
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1679	2	12	9	N	11	189	1			37
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1635	2	19	9	N	17					54
*12	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1552	2	18	9	N	16					70
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1659	2	19	9	N	17					87
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					88
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1571	2	42	9	N	38	42	1			53
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					53
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					53
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					53
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			N	-0-					12
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					12
*12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					12
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					12
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					5
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					5
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					5
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					5
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					101
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					101
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1525	2	29	9	Y	26	94	1			33
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					33
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

*06	4020	X	3990	-0-	-30	-0-	3990	2			N	-0-					145
*07	4154	X	1896	-0-	-2258	-0-	1896	2			N	-0-					145
*08	4154	X	7	-0-	-4147	-0-	7	2			N	-0-					145
*09	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					145
*10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					145
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					145
*12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	121	1			25
*01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
*02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

10	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1242	2	17	9	N	15					85
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					87
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					87
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					87
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					107
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					107
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					107
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					107
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	939	2	164	9	N	149	199	1			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			N	-0-					55
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					55
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					55
*01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2229	2	58	9	N	53					108
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					143
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	761	2	206	9	N	187	187	1			143
*12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					143
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					143
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5193	2	13	9	N	12					142
*11	5460	X	5433	-0-	-27	-0-	5407	2	26	9	N	24					166
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5487	2	31	9	N	28	128	1			66
*01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	2	14	9	N	13					79
*02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4798	2	24	9	N	22					101
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-	181	1	1	7	28
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	N	6					34
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					34
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					34
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	N	15	156	1			39
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					39
*12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					39
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					39
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	2			N	-0-					129
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					129
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	N	2					131
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	3	9	N	3					134
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	1303	2	4	9	N	4					99
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					99
*12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1442	2	20	9	N	18					117
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					117
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					70
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					70
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					70
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					70
*02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					70
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	1946	2	31	9	N	28					62
11	2190	X	1862	-0-	-328	-0-	1844	2	18	9	N	16					78
*12	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1861	2	15	9	N	14					92
*01	2046	X	1869	-0-	-177	-0-	1851	2	18	9	N	16					108
*02	1820	X	1596	-0-	-224	-0-	1596	2			N	-0-					108
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	N	13					61
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2430	2	36	9	N	33					94
*12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2502	2	33	9	N	30					124
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2178	2	39	9	N	35					159
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1714	2	86	9	N	78	199	1			38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	3485	2	52	9	N	47	66	1			84
*11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3540	2	39	9	N	35					119
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3609	2	39	9	N	35					154
*01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3571	2	44	9	N	40					194
*02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3122	2	19	9	N	17					211
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

10	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			N	-0-					89
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5					94
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					94
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4	9	N	4					98
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					40
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					40
*12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					40
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					40
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1610	2	7	9	N	6					33
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					33
*12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1222	2	11	9	N	10					43
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	12					55
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-	69	1			18
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					18
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					18
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					18
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5034	2	7	9	N	6	138	1			20
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					20
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4843	2	73	9	N	66	48	1			38
*01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4799	2	3	9	N	3					41
*02	4312	X	3965	-0-	-347	-0-	3965	2			N	-0-					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-	90	1			23
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1922	2	20	9	N	18					41
*12	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	1617	2	17	9	N	15					56
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12					68
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1630	2	13	9	N	12	184	1			6
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	9	N	5					11
*12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					11
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					11
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1584	2	45	9	N	41	82	1			111
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31					142
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1606	2	41	9	N	37					179
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1640	2	42	9	N	38					217
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1132	2	168	9	N	153	191	1			179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	44	188	1			44
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					44
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					44
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					103
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					103
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					103
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					103
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					189
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1157	2	90	9	N	82	174	1			97
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	2	12	9	N	11					108
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1734	2	58	9	N	53					161
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	N	19					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1450	2	36	9	N	33					118
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1391	2	11	9	N	10					128
*12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1313	2	2	9	N	2					130
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31					161
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1674	2	41	9	N	37					67
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					67
*12	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1229	2	33	9	N	30					97
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					97
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	57	2	51	9	N	46					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					5
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					5
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					5
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					5
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

10	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	982	2			N	-0-					44
11	1290	X	930	-0-	-360	-0-	916	2	14	9	N	13					57
*12	1085	X	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					57
*01	992	X	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					57
*02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1598	2	26	9	Y	24	81	1			25
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	Y	7					32
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13					45
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7					52
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	Y	3					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1736	2			N	-0-					40
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	1	7			39
*12	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					39
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					39
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1352	2	51	9	N	46					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

*10	3100	N	5545	-0-	2445	2445	5545	2			N	-0-					161
*11	3000	N	1810	-0-	-1190	1255	1779	2	31	9	N	28	164	1			25
*12	2759	N	1504	-0-	-1255	-0-	1486	2	18	9	N	16					41
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2054	2	36	9	N	33					74
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	585	2	20	9	N	18					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2159	2	28	9	N	25					111
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2005	2	15	9	N	14					125
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	2	25	9	N	23	93	1			55
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1970	2	25	9	N	23					78
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1503	2	22	9	N	20					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					166
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1889	2	25	9	N	23					189
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					189
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	N	1	172	1			18
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	1883	2	25	9	Y	23	81	1			25
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2504	2	8	9	Y	7					32
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	9	Y	13					45
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	2	8	9	Y	7					52
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	Y	3					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	451	2	8	9	N	7					65
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					75
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					85
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-	153	1			48
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1169	2	97	9	N	88					136
*12	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					136
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					136
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2030	2			N	-0-	77	1			63
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					63
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	N	2					65
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2332	2	6	9	N	5					70
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1711	2	36	9	N	33					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2839	2	72	9	N	65					67
11	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	3143	2	28	9	N	25					92
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	N	37					129
*01	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3215	2	35	9	N	32					161
*02	2856	X	2284	-0-	-572	-0-	2209	2	75	9	N	68	185	1			44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			51
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			51
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			51
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			51
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-			25
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			25
*12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-			25
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			25
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1308	2	31	9	N	28			64
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	N	10			74
*12	1519	N	122	-0-	-1397	-0-	122	2			N	-0-			74
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					118
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2012	2	97	9	N	88	117	1			89
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1898	2	29	9	N	26					115
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1949	2	18	9	N	16					131
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	N	12					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

10	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2857	2	26	9	N	24	104	1			84
11	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	2809	2	20	9	N	18					102
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3012	2	28	9	N	25	72	1			55
*01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3022	2	18	9	N	16					71
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2856	2	11	9	N	10					81
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			Y	-0-					14
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					14
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					14
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					14
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

10	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	2			N	-0-	79	1			26
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	3290	2	14	9	N	13					39
*12	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3213	2	33	9	N	30					69
*01	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	2843	2	11	9	N	10					79
*02	3024	X	2874	-0-	-150	-0-	2820	2	54	9	N	49					128
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-	28	1			8
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					8
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					8
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1425	2	29	9	Y	26					34
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-	94	1			25
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					25
*12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					25
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					25
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-	28	1			8
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	Y	1					9
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					9
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	2	28	9	Y	25					34
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1520	2			N	-0-					72
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					72
*12	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			N	-0-					72
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					72
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2			N	-0-					63
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4924	2	113	9	N	103	151	1			15
*12	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2			N	-0-					15
*01	5022	X	4947	-0-	-75	-0-	4947	2			N	-0-					15
*02	4536	X	4097	-0-	-439	-0-	4097	2			N	-0-					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					99
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					99
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2484	2	30	9	Y	27	93	1			33
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					33
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3217	-0-	117	189	3217	2			Y	-0-					-0-
*02	1907	N	1718	-0-	-189	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1425	-0-	-1272	-0-	1410	2	15	9	N	14	61	1			11
11	1830	X	1392	-0-	-438	-0-	1373	2	19	9	N	17					28
*12	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					28
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					28
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					48
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					48
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					48
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					48
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2090	2	4	9	N	4					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

*10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5569	2	68	9	N	62	97	1			61
*11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5627	2	77	9	N	70					131
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5763	2	72	9	N	65					196
*01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5794	2	91	9	N	83	197	1			82
*02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4452	2	173	9	N	157	194	1			45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

10	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1229	2	7	9	N	6					38
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	N	12					50
*12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1490	2	19	9	N	17					67
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3					70
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

*10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					45
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1834	2	84	9	N	76	68	1			53
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					53
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2286	2	87	9	N	79	21	1			111
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

10	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					57
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					57
*12	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					57
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					57
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

10	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					158
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					158
*12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					158
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					158
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2			N	-0-					155
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3018	2	14	9	N	13					168
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3312	2	32	9	N	29					197
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3132	2	8	9	N	7	179	1			25
*02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	2	9	9	N	8					33
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					48
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					48
*12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					48
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					48
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

10	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					30
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30
*12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					30
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					29
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1709	2	15	9	N	14					43
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2044	2	57	9	N	52					95
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	N	20					115
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	N	16					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1604	-0-	-504	-0-	1604	2			N	-0-					48
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					48
*12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			N	-0-					48
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					48
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1994	-0-	-331	-0-	1994	2			Y	-0-					20
11	2130	X	1151	-0-	-979	-0-	1151	2			Y	-0-					20
*12	2170	X	2045	-0-	-125	-0-	1911	2	134	9	Y	122	57	1			85
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					85
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	2	25	9	Y	23					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1969	2	18	9	Y	16	110	1			28
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1745	2	40	9	Y	36					64
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1809	2	32	9	Y	29					93
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1833	2	34	9	Y	31					124
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1160	2	42	9	Y	38	123	1			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	Y	3					3
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					3
*12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					3
*01	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			Y	-0-					3
*02	2598	N	2356	-0-	-242	-0-	2356	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	2			N	-0-					39
11	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2			N	-0-					39
*12	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	2			N	-0-					39
*01	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2918	2			N	-0-					39
*02	2772	X	2454	-0-	-318	-0-	2454	2			N	-0-					39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2645	-0-	-796	-0-	2645	2			N	-0-					164
11	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	2700	2	50	9	N	45	187	1			22
*12	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					22
*01	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					22
*02	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	2			N	-0-					22
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2095	2	67	9	N	61					109
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	2	39	9	N	35					144
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2188	2	45	9	N	41					185
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2058	2	18	9	N	16					201
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10	177	1			34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					20
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					20
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4583	2	133	9	Y	121	56	1			85
*01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					85
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23					108
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	2033	2	21	9	Y	19					132
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2342	2	9	9	Y	8					140
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10					150
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	Y	13					163
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3547	2	52	9	N	47	184	1			39
11	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3593	2	149	9	N	135					174
*12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					174
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3562	2	124	9	N	113	161	1			126
*02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2399	-0-	-81	-0-	2397	2	2	9	Y	2	12	1			3
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	Y	3					6
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3					9
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2517	2	3	9	Y	3					12
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	2	4	9	Y	4	12	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

10	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2198	2			N	-0-					218
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					218
*12	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-					218
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					218
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					76
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					76
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

*10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	Y	5					5
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					5
*12	2883	N	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			Y	-0-					5
*01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					5
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	2	10	9	Y	9	24	1			9
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1505	2	10	9	Y	9					18
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	Y	10					28
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	Y	9	25	1			12
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1397	2	28	9	Y	25	26	1			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	2818	2	89	9	Y	81	62	1			45
11	2910	X	2627	-0-	-283	-0-	2627	2			Y	-0-					45
*12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2790	2	44	9	Y	40					85
*01	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2744	2	40	9	Y	36	66	1			55
*02	2548	X	2039	-0-	-509	-0-	2039	2			Y	-0-					55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	2339	2			N	-0-					74
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2883	2	146	9	N	133	168	1			39
*12	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	2256	2	40	9	N	36					75
*01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	2	40	9	N	36					111
*02	2492	X	2363	-0-	-129	-0-	2322	2	41	9	N	37					148
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-	28	1			8
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	Y	1					9
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					9
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1015	2	28	9	Y	25					34
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1045	2	32	9	N	29	137	1			32
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					32
*12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-					32
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					32
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	172	-0-	-2153	-0-	172	2			N	-0-					41
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					41
*12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					41
*01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					41
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	2680	2	44	9	N	40	181	1			20
11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	2472	2	31	9	N	28					48
*12	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	2602	2	46	9	N	42					90
*01	3007	X	2383	-0-	-624	-0-	2369	2	14	9	N	13					103
*02	2492	X	2332	-0-	-160	-0-	2298	2	34	9	N	31					134
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3556	2	89	9	Y	81	62	1			45
11	3660	X	3331	-0-	-329	-0-	3331	2			Y	-0-					45
*12	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	3601	2	44	9	Y	40					85
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3896	2	40	9	Y	36	66	1			55
*02	2996	X	2807	-0-	-189	-0-	2807	2			Y	-0-					55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2601	2	8	9	Y	7	20	1			7
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2239	2	9	9	Y	8					15
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2231	2	9	9	Y	8					23
*01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2273	2	9	9	Y	8	21	1			10
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2147	2	23	9	Y	21	22	1			9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					37
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					37
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					37
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					37
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	Y	2	21	1			5
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					12
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					17
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6					23
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6	22	1			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2865	2	22	9	Y	20	18	1			12
11	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2753	2	11	9	Y	10					22
*12	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2791	2	28	9	Y	25					47
*01	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2758	2	26	9	Y	24					71
*02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2489	2	9	9	Y	8	62	1			17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-					14
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					14
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					14
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					14
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

10	3689	X	3285	-0-	-404	-0-	3233	2	52	9	Y	47	134	1			48
*11	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3172	2	58	9	Y	53					101
*12	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3318	2	58	9	Y	53					154
*01	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3287	2	55	9	Y	50	139	1			65
*02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-	2728	2	155	9	Y	141	146	1			60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

10	4154	X	3598	-0-	-556	-0-	3598	2			N	-0-					36
11	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					36
*12	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	2			N	-0-					36
*01	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3567	2	195	9	N	177	172	1			41
*02	3696	X	2812	-0-	-884	-0-	2812	2			N	-0-					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

10	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	4258	2	89	9	Y	81	62	1			45
11	3840	X	3813	-0-	-27	-0-	3813	2			Y	-0-					45
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40					85
*01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4580	2	40	9	Y	36	66	1			55
*02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

10	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	2128	2	22	9	Y	20	18	1			12
11	2730	X	2130	-0-	-600	-0-	2119	2	11	9	Y	10					22
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2690	2	28	9	Y	25					47
*01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2672	2	26	9	Y	24					71
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	62	1			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

11	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					70
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					70
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	577	2	102	9	N	93	117	1			46
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2298	2	22	9	Y	20	18	1			12
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10					22
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2283	2	28	9	Y	25					47
*01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24					71
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8	62	1			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					17
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					17
*01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					17
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

10	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2442	2	8	9	N	7					52
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2545	2	11	9	N	10					62
*12	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2551	2	11	9	N	10					72
*01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					74
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2051	2	7	9	N	6					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					13
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					13
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					166
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					166
*12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					166
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					166
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	183	1	2	7	72
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					72
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					72
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					72
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	41	1			-0-
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					58
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2363	2	202	9	N	184	186	1			56
*12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2412	2	32	9	N	29					85
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2447	2	33	9	N	30					115
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	N	8					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					78
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					78
*12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1037	2	74	9	N	67	42	1			103
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					103
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	165	1	2	7	90
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					90
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					90
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					90
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

*10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					97
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					97
*12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-	52	1			45
*01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					44
*02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1482	2	196	9	N	178	178	1			44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

10	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2602	2	47	9	N	43	159	1			12
11	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2634	2	40	9	N	36					48
*12	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	2474	2	35	9	N	32					80
*01	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	2352	2	40	9	N	36					116
*02	2464	X	2147	-0-	-317	-0-	2127	2	20	9	N	18					134
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

10	3410	X	2501	-0-	-909	-0-	2401	2	100	9	N	91	126	1			43
11	3300	X	2298	-0-	-1002	-0-	2283	2	15	9	N	14					57
*12	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	2216	2	22	9	N	20					77
*01	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2266	2	22	9	N	20					97
*02	2268	X	2106	-0-	-162	-0-	2095	2	11	9	N	10					107
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

10	744	N	546	-0-	-198	-0-	498	2	48	9	Y	44					123
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					123
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	929	2	89	9	Y	81	102	1			38
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	913	2	40	9	Y	36					74
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	Y	8					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6075	2	78	9	N	71					237
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3454	2	88	9	N	80					317
*12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3515	2	98	9	N	89	188	1			218
*01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2510	2	85	9	N	77					295
*02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1624	2	64	9	N	58					353
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					26
11	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					26
*12	13082	X	11725	-0-	-1357	-0-	11633	2	92	9	N	84					110
*01	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	11877	2	43	9	N	39					149
*02	11816	X	9075	-0-	-2741	-0-	9012	2	63	9	N	57	195	1			11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					114
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2131	2	141	9	N	128	188	1			54
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8					62
*01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2404	2	11	9	N	10					72
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					73
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					73
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					73
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					73
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					44
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					44
*12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					44
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					44
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	7949	-0-	-3180	-0-	7894	2	55	9	N	50					259
*11	10770	X	7599	-0-	-3171	-0-	7501	2	98	9	N	89	191	1			157
*12	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	12911	2	237	9	N	215					372
*01	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12129	2	215	9	N	195	200	1			367
*02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8958	2	103	9	N	94	199	1			262
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	191	-0-	191	198	191	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

10	2666	N	2226	-0-	-440	-0-	2226	2			Y	-0-					15
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					15
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					15
*01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2602	2	72	9	Y	65					80
*02	1988	X	1582	-0-	-406	-0-	1582	2			Y	-0-					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

*10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					15
11	2190	X	2152	-0-	-38	-0-	2152	2			Y	-0-					15
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					15
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2037	2	72	9	Y	65					80
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-	41	1			-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

*10	7967	X	5898	-0-	-2069	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
*11	7710	X	7009	-0-	-701	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
*12	7967	X	5548	-0-	-2419	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
*01	7254	X	6185	-0-	-1069	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
*02	6552	X	1832	-0-	-4720	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

*10	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9313	2	157	9	N	143					317
*11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	8996	2	179	9	N	163	188	1			292
*12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9000	2	227	9	N	206	186	1			312
*01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8645	2	228	9	N	207	196	1			323
*02	7056	X	5583	-0-	-1473	-0-	5513	2	70	9	N	64	197	1			190
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2133	2	11	9	N	10	54	1			69
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					69
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					69
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					69
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4135	-0-	-887	-0-	4026	2	109	9	N	99	189	1			274
11	4860	X	4680	-0-	-180	-0-	4559	2	121	9	N	110					384
*12	5115	X	4004	-0-	-1111	-0-	3974	2	30	9	N	27	186	1			225
*01	5115	X	2848	-0-	-2267	-0-	2800	2	48	9	N	44					269
*02	4620	X	3094	-0-	-1526	-0-	3049	2	45	9	N	41	171	1			139
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1693	2	154	9	N	140					170
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					170
*12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	N	2	151	1			21
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					21
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	598	-0-	-1386	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*11	1140	X	350	-0-	-790	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	744	X	568	-0-	-176	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*02	672	X	287	-0-	-385	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			Y	-0-					-0-
*12	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			Y	-0-					-0-
*01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			Y	-0-					-0-
*02	7952	X	7494	-0-	-458	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11395	-0-	-199	-0-	11395	2			Y	-0-					-0-
*11	11220	X	10442	-0-	-778	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-
*12	11594	X	11511	-0-	-83	-0-	11511	2			Y	-0-					-0-
*01	10819	X	10186	-0-	-633	-0-	10186	2			Y	-0-					-0-
*02	9772	X	8267	-0-	-1505	-0-	8267	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

*10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
*11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

10	20491	X	19704	-0-	-787	-0-	19704	2			Y	-0-					-0-
*11	19650	X	19538	-0-	-112	-0-	19538	2			Y	-0-					-0-
*12	20305	X	20149	-0-	-156	-0-	20149	2			Y	-0-					-0-
*01	20119	X	18687	-0-	-1432	-0-	18687	2			Y	-0-					-0-
*02	17360	X	15318	-0-	-2042	-0-	15318	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

*10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
*01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
*02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

10	7347	X	5239	-0-	-2108	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
*11	6450	X	5661	-0-	-789	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
*12	6448	X	5057	-0-	-1391	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
*01	6448	X	4804	-0-	-1644	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
*02	5824	X	3516	-0-	-2308	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

10	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5553	2			N	-0-					144
11	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	4464	2	7	9	N	6					150
*12	6014	X	3937	-0-	-2077	-0-	3937	2			N	-0-					150
*01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					150
*02	5432	X	972	-0-	-4460	-0-	850	2	122	9	N	111					261
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5756	-0-	-971	-0-	5574	2	182	9	Y	165	96	1			301
11	6510	X	3991	-0-	-2519	-0-	3770	2	221	9	Y	201	274	1			205
*12	6634	X	5451	-0-	-1183	-0-	5194	2	257	9	Y	234	199	1			240
*01	6634	X	4727	-0-	-1907	-0-	4530	2	197	9	Y	179	293	1			126
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	80					206
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

10	12989	X	9641	-0-	-3348	-0-	9622	2	19	9	N	17	181	1			65
11	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13794	2	46	9	N	42					107
*12	12586	X	11542	-0-	-1044	-0-	11496	2	46	9	N	42					149
*01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11594	2	48	9	N	44					193
*02	11060	X	8562	-0-	-2498	-0-	8534	2	28	9	N	25					218
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

*10	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	4678	2	123	9	N	112	194	1			180
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4620	2	44	9	N	40					220
*12	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4597	2	108	9	N	98					318
*01	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4668	2	166	9	N	151	379	1			90
*02	4480	X	3060	-0-	-1420	-0-	3060	2			N	-0-					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

10	248	X	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*01	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2349	-0-	-423	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

*10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2589	2	79	9	N	72	181	1			172
*11	2250	X	32	-0-	-2218	-0-	7	2	25	9	N	23					195
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3930	2	79	9	N	72					267
*01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	4916	2	372	9	N	338					605
*02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2112	2	55	9	N	50	394	1			261
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-	8	1			11
*11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			Y	-0-	7	1			4
*12	T. A.		4131	-0-	4131	4131	4131	2			Y	-0-	4	1			-0-
*01	T. A.		5358	-0-	5358	9489	5358	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		943	-0-	943	10432	943	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10432					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10432					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

*10	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	19803	2	606	9	Y	551	564	1			270
*11	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	20757	2	589	9	Y	535	561	1			244
*12	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	20457	2	613	9	Y	557	373	1			428
*01	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	21928	2	728	9	Y	662	771	1			319
*02	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	18894	2	549	9	Y	499	590	1			228
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

10	13702	X	13065	-0-	-637	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
11	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
*12	14539	X	12592	-0-	-1947	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
*01	14539	X	12561	-0-	-1978	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
*02	11984	X	10463	-0-	-1521	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

10	19158	X	18179	-0-	-979	-0-	17897	2	282	9	N	256	190	1			296
11	17700	X	17317	-0-	-383	-0-	17127	2	190	9	N	173	187	1			271
*12	18693	X	17422	-0-	-1271	-0-	17269	2	153	9	N	139	186	1			224
*01	18693	X	17221	-0-	-1472	-0-	17025	2	196	9	N	178	200	1			202
*02	16884	X	13611	-0-	-3273	-0-	13349	2	262	9	N	238					440
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

*10	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11581	2	393	9	N	357	182	1			600
*11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12106	2	301	9	N	274	557	1			317
*12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12007	2	411	9	N	374	374	1			317
*01	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13323	2	455	9	N	414	573	1			158
*02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	11940	2	370	9	N	336	188	1			306
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	N	4					35
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					35
*12	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-					35
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

10	10168	X	9801	-0-	-367	-0-	9801	2			N	-0-					18
11	9840	X	8945	-0-	-895	-0-	8945	2			N	-0-					18
*12	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	8946	2			N	-0-					18
*01	10168	X	7536	-0-	-2632	-0-	7536	2			N	-0-					18
*02	9072	X	7418	-0-	-1654	-0-	7418	2			N	-0-					18
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2908	-0-	-564	-0-	2801	2	107	9	N	97					196
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3451	2	132	9	N	120	171	1			145
*12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3566	2	167	9	N	152	191	1			106
*01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3449	2	173	9	N	157	187	1			76
*02	3136	X	1798	-0-	-1338	-0-	1702	2	96	9	N	87					163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3286	-0-	-713	-0-	3157	2	129	9	N	117	178	1			425
11	3870	X	2540	-0-	-1330	-0-	2402	2	138	9	N	125	189	1			361
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4339	2	350	9	N	318	368	1			311
*01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	3916	2	306	9	N	278	386	1			203
*02	3640	X	2730	-0-	-910	-0-	2553	2	177	9	N	161	181	1			183
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	739	2	99	9	Y	90	134	1			57
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	806	2	90	9	Y	82	103	1			33
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	391	2	160	9	Y	145	48	1			130
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	532	2	162	9	Y	147	212	1			65
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	385	2	100	9	Y	91	74	1			82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8029	X	5231	-0-	-2798	-0-	1018	1	4213	2	N	-0-	76	1			183
*09	7740	X	5150	-0-	-2590	-0-	972	1	4128	2	N	45	88	1			140
							50	9									
*10	7874	X	3258	-0-	-4616	-0-	758	1	2500	2	N	-0-	47	1			93
*11	7620	X	1667	-0-	-5953	-0-	622	1	1000	2	N	41					134
							45	9									
*12	6386	X	1022	-0-	-5364	-0-	993	1	29	9	N	26					160
*01	5456	X	1079	-0-	-4377	-0-	1079	1			N	-0-					160
02	4844	X	854	-0-	-3990	-0-	854	1			N	-0-					160
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					160
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8490	X	5233	-0-	-3257	-0-	1340	1	3750	2	N	130	191	1			407
							143	9									
*12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1384	1	5439	2	N	389	385	1			411
							428	9									
*01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1362	1	7896	2	N	336	361	1			386
							370	9									
02	6776	X	2902	-0-	-3874	-0-	533	1	2302	2	N	61					192
							67	9									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					192
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2852	X	214	-0-	-2638	-0-	831	1	138	9	N	125	87	1			114
*11	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	825	1	1395	2	N	79					193
							87	9									
*12	2666	X	2508	-0-	-158	-0-	853	1	1590	2	N	59	182	1			70
							65	9									
*01	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	837	1	1452	2	N	84					154
							92	9									
02	2576	X	474	-0-	-2102	-0-	245	1	156	2	N	66					220
							73	9									
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					220
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7272	2	146	9	N	133	197	1			116
*12	7595	X	7215	-0-	-380	-0-	7063	2	152	9	N	138	173	1			81
*01	7347	X	7215	-0-	-132	-0-	7096	2	119	9	N	108					189
02	6272	X	5657	-0-	-615	-0-	5561	2	96	9	N	87	195	1			81
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					81
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

*10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4219	2	96	9	N	87	184	1			151
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4078	2	111	9	N	101	185	1			64
*12	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	3967	2	119	9	N	108					172
*01	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	3947	2	128	9	N	116	202	1			86
*02	3332	X	3071	-0-	-261	-0-	3031	2	40	9	N	36					122
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

10	9207	X	5296	-0-	-3911	-0-	5122	2	174	9	N	158	280	1			223
11	8910	X	5867	-0-	-3043	-0-	5666	2	201	9	N	183	181	1			223
*12	6541	X	6319	-0-	-222	-0-	6293	2	26	9	N	24	179	1			68
*01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6259	2	131	9	N	119					187
*02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5226	2	319	9	N	290	198	1			279
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

*10	11842	X	806	-0-	-11036	-0-	17330	1	570	9	N	518	389	1			365
*11	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	850	1	16493	2	N	122	354	1			133
							134	9									
*12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	878	1	16817	2	N	365	381	1			117
							402	9									
*01	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	878	1	16601	2	N	340	191	1			266
							374	9									
*02	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	582	1	13729	2	N	312	195	1			383
							343	9									
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					383
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	158					211
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	16					227
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					227
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	190	1			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3979	-0-	-764	-0-	3912	2	67	9	Y	61	76	1		93
*11	4590	X	3934	-0-	-656	-0-	3840	2	94	9	Y	85	164	1		52
*12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4070	2	118	9	Y	107	82	1		77
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4320	2	97	9	Y	88	84	1		81
*02	3500	X	3432	-0-	-68	-0-	3354	2	78	9	Y	71	41	1		111
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1152	1	4207	2	N	124	190	1		353
							136	9								
*12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	1150	1	7796	2	N	354	356	1		351
							389	9								
*01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1190	1	5305	2	N	250	197	1		404
							275	9								
*02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	758	1	5890	2	N	223	197	1		430
							245	9								
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				430
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				430

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	6865	-0-	-2032	-0-	6712	2	153	9	N	139	186	1		193
11	8490	X	7405	-0-	-1085	-0-	7210	2	195	9	N	177	180	1		179
*12	7936	X	6927	-0-	-1009	-0-	6706	2	221	9	N	201	189	1		191
*01	7936	X	6926	-0-	-1010	-0-	6761	2	165	9	N	150				341
*02	7000	X	4810	-0-	-2190	-0-	4583	2	227	9	N	206	198	1		349
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				349
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				349

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12523	2	273	9	Y	248	166	1		371
11	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11740	2	270	9	Y	245	185	1		430
*12	12493	X	12438	-0-	-55	-0-	11967	2	471	9	Y	428	494	1		364
*01	12493	X	12158	-0-	-335	-0-	12006	2	152	9	Y	138				502
*02	11284	X	10233	-0-	-1051	-0-	10043	2	190	9	Y	173	199	1		476
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				476
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				476

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3537	2	185	9	N	168	184	1		192
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3791	2	180	9	N	164	181	1		170
*12	3813	X	2962	-0-	-851	-0-	2839	2	123	9	N	112	188	1		94
*01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3954	2	205	9	N	186	193	1		87
*02	3444	X	2705	-0-	-739	-0-	2607	2	98	9	N	89				176
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8405	-0-	-461	-0-	8287	2	118	9	N	107	166	1			109
11	8580	X	7524	-0-	-1056	-0-	7353	2	171	9	N	155					256
*12	8866	X	8236	-0-	-630	-0-	8064	2	172	9	N	156	188	1			224
*01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8238	2	187	9	N	170	186	1			208
*02	6804	X	6012	-0-	-792	-0-	5933	2	79	9	N	72					280
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

*10	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15183	2	748	9	N	680	718	1			391
11	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	14750	2	783	9	N	712	934	1			149
*12	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	14917	2	725	9	N	659	563	1			245
*01	15407	X	15337	-0-	-70	-0-	14607	2	730	9	N	664	558	1			351
*02	13916	X	10682	-0-	-3234	-0-	10194	2	488	9	N	444	378	1			417
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					75
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	Y	75					150
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	743	2	166	9	Y	151	240	1			61
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					61
*02	2800	N	3060	-0-	260	260	3027	2	33	9	Y	30					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					91

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

10	5022	X	4395	-0-	-627	-0-	4369	2	26	9	N	24					124
11	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4435	2	53	9	N	48					172
*12	6076	X	4877	-0-	-1199	-0-	4767	2	110	9	N	100					272
*01	6076	X	4357	-0-	-1719	-0-	4294	2	63	9	N	57	187	1			142
*02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5316	2	30	9	N	27					169
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5293	2	130	9	N	118	195	1			79
*12	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	5099	2	78	9	N	71	111	1			39
*01	6076	X	4618	-0-	-1458	-0-	4578	2	40	9	N	36					75
02	5488	X	1601	-0-	-3887	-0-	1601	2			N	-0-					75
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

*10	7905	X	233	-0-	-7672	-0-	7781	1	143	9	N	130	110	1			110
11	7650	X	7445	-0-	-205	-0-	7320	2	125	9	N	114					208
*12	7781	X	7403	-0-	-378	-0-	7278	2	125	9	N	114	198	1			124
*01	7750	X	7355	-0-	-395	-0-	7224	2	131	9	N	119					243
02	7140	X	5367	-0-	-1773	-0-	5311	2	56	9	N	51	195	1			99
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					99
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

10	8401	X	6848	-0-	-1553	-0-	6658	2	190	9	N	173	158	1			195
11	8130	X	6592	-0-	-1538	-0-	6387	2	205	9	N	186	186	1			189
*12	8401	X	6790	-0-	-1611	-0-	6571	2	219	9	N	199	185	1			203
*01	7781	X	6598	-0-	-1183	-0-	6383	2	215	9	N	195	201	1			197
*02	6832	X	4806	-0-	-2026	-0-	4706	2	100	9	N	91					288
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

*10	9114	X	322	-0-	-8792	-0-	8356	1	218	9	N	198	179	1			123
11	8730	X	8208	-0-	-522	-0-	8070	2	138	9	N	125					176
*12	8959	X	7964	-0-	-995	-0-	7834	2	130	9	N	118	199	1			95
*01	8711	X	8140	-0-	-571	-0-	8023	2	117	9	N	106					201
02	7812	X	6764	-0-	-1048	-0-	6665	2	99	9	N	90	182	1			109
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					109
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

*11	5310	X	3372	-0-	-1938	-0-	1095	1	2200	2	N	70	186	1			184
							77	9									
*12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1308	1	4825	2	N	124	174	1			134
							136	9									
*01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1511	1	4839	2	N	117	174	1			77
							129	9									
02	5040	X	2640	-0-	-2400	-0-	741	1	1836	2	N	57					134
							63	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					134
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*12	3100	N	4069	-0-	969	969	4069	2			Y	-0-	43	1			-0-
*01	1288	N	319	-0-	-969	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6318	2	7	9	N	6					54
*12	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4178	2	101	9	N	92	95	1			51
*01	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	3655	2	62	9	N	56					107
02	5432	X	3028	-0-	-2404	-0-	2988	2	40	9	N	36					143
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					143
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

*11	3690	X	1979	-0-	-1711	-0-	850	1	1100	2	N	26					91
							29	9									
*12	3379	X	2072	-0-	-1307	-0-	786	1	1255	2	N	28	65	1			54
							31	9									
*01	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	878	1	1788	2	N	37					91
							41	9									
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	505	1	2533	2	N	34					125
							37	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					125
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	662	1	2723	2	N	120	176	1			121
							132	9									
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	878	1	2518	2	N	121	157	1			85
							133	9									
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	851	1	2331	2	N	146	174	1			57
							161	9									
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	654	1	2190	2	N	83					140
							91	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					140
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

11	9870	X	9031	-0-	-839	-0-	8851	2	180	9	N	164					291
*12	10199	X	9284	-0-	-915	-0-	9106	2	178	9	N	162	297	1			156
*01	9920	X	9257	-0-	-663	-0-	9052	2	205	9	N	186	76	1			266
02	8652	X	7417	-0-	-1235	-0-	7274	2	143	9	N	130	197	1			199
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					199
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4955	2	46	9	N	42					97
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4618	2	56	9	N	51	93	1			55
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	2	50	9	N	45					100
*02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2364	2	52	9	N	47					147
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					147
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	5291	2	133	9	N	121	175	1			167
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5020	2	143	9	N	130					283
*12	5549	X	4943	-0-	-606	-0-	4819	2	124	9	N	113	191	1			205
*01	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5270	2	167	9	N	152	176	1			181
*02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5175	2	175	9	N	159					340
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4410	-0-	-1821	-0-	4116	2	294	9	Y	267					486
11	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	4681	2	338	9	Y	307	556	1			228
*12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	2	330	9	Y	300	370	1			158
*01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5426	2	294	9	Y	267	189	1			236
*02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4853	2	260	9	Y	236	380	1			92
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3131	-0-	31	31	2442	2	689	9	N	626	556	1			230
*11	2538	N	2507	-0-	-31	-0-	2357	2	150	9	N	136	185	1			178
*12	2418	N	1592	-0-	-826	-0-	1540	2	52	9	N	47					225
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2015	2	122	9	N	111					336
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1669	2	161	9	N	146	354	1			128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3824	2	171	9	N	155	179	1			221
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3643	2	182	9	N	165	186	1			195
*12	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	2409	2	156	9	N	142	168	1			169
*01	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	2959	2	67	9	N	61					230
*02	3276	X	1990	-0-	-1286	-0-	1877	2	113	9	N	103					333
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7279	2	266	9	N	242	181	1			257
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7098	2	278	9	N	253	377	1			116
*12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7263	2	276	9	N	251	188	1			179
*01	7254	X	7250	-0-	-4	-0-	6977	2	273	9	N	248	195	1			232
*02	5880	X	4809	-0-	-1071	-0-	4670	2	139	9	N	126	198	1			160
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8432	X	341	-0-	-8091	-0-	7765	1	209	9	N	190	194	1			128
11	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7499	2	144	9	N	131					193
*12	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	7878	2	151	9	N	137	199	1			131
*01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7524	2	112	9	N	102	194	1			39
02	7140	X	5100	-0-	-2040	-0-	4971	2	129	9	N	117					156
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					156
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

*10	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-	34	1	914	9	N	831	734	1			705
*11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1340	1	5526	2	N	716	777	1			375
							788	9									
*12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1358	1	6346	2	N	566	389	1			552
							623	9									
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1344	1	8410	2	N	597	781	1			368
							657	9									
*02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	832	1	5662	2	N	369	202	1			535
							406	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					535
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					535

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

10	7037	X	5878	-0-	-1159	-0-	5727	2	151	9	N	137	183	1			227
11	6810	X	6710	-0-	-100	-0-	6538	2	172	9	N	156	185	1			198
*12	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	5715	2	176	9	N	160	187	1			171
*01	6417	X	4582	-0-	-1835	-0-	4442	2	140	9	N	127	169	1			129
*02	5432	X	4801	-0-	-631	-0-	4712	2	89	9	N	81					210
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

*10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5432	2	183	9	N	166	282	1			219
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5212	2	197	9	N	179	189	1			200
*12	5549	X	5330	-0-	-219	-0-	5106	2	224	9	N	204	185	1			219
*01	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	4930	2	212	9	N	193	198	1			214
*02	4620	X	4160	-0-	-460	-0-	4007	2	153	9	N	139	186	1			167
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

10	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	3668	2	343	9	N	312	374	1			227
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3172	2	308	9	N	280	185	1			300
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	3998	2	327	9	N	297	375	1			222
*01	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	3582	2	262	9	N	238	149	1			311
*02	3724	X	2514	-0-	-1210	-0-	2349	2	165	9	N	150	189	1			272
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4720	-0-	-1046	-0-	4406	2	314	9	Y	285	180	1			405
11	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	5167	2	341	9	Y	310	559	1			156
*12	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5124	2	342	9	Y	311	373	1			94
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5384	2	339	9	Y	308					402
*02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4845	2	281	9	Y	255	563	1			94
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

*10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9513	2	447	9	N	406	446	1			487
11	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	8722	2	589	9	N	535	560	1			440
*12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9184	2	483	9	N	439	548	1			331
*01	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9163	2	411	9	N	374	190	1			515
*02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7193	2	228	9	N	207	380	1			342
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	13623	-0-	-2342	-0-	13258	2	365	9	N	332	150	1			779
11	15450	X	13234	-0-	-2216	-0-	12938	2	296	9	N	269	542	1			487
*12	15965	X	13098	-0-	-2867	-0-	12717	2	381	9	N	346	190	1			643
*01	15500	X	14529	-0-	-971	-0-	14338	2	191	9	N	174	197	1			620
*02	13972	X	10967	-0-	-3005	-0-	10857	2	110	9	N	100					720
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					720
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					720

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

10	7254	X	6768	-0-	-486	-0-	5979	2	789	9	N	717	557	1			365
11	6810	X	6367	-0-	-443	-0-	5595	2	772	9	N	702	746	1			296
*12	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	5558	2	701	9	N	637	562	1			371
*01	6944	X	6234	-0-	-710	-0-	5513	2	721	9	N	655	569	1			457
*02	6160	X	5443	-0-	-717	-0-	4907	2	536	9	N	487	579	1			365
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					365
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					365

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

*10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8464	2	532	9	N	484	559	1			184
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	7945	2	532	9	N	484	379	1			281
*12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	8585	2	530	9	N	482	569	1			194
*01	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	8665	2	563	9	N	512	398	1			308
*02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6467	2	400	9	N	364	395	1			277
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

*11	3180	X	2884	-0-	-296	-0-	850	1	1957	2	N	70					150
							77	9									
*12	3286	X	2696	-0-	-590	-0-	878	1	1755	2	N	57	85	1			122
							63	9									
*01	3286	X	2320	-0-	-966	-0-	662	1	1590	2	N	62	106	1			78
							68	9									
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	662	1	1950	2	N	51					129
							56	9									
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					129
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					202
11	5940	X	236	-0-	-5704	-0-	224	2	12	9	N	11					213
*12	6138	X	2975	-0-	-3163	-0-	2825	2	150	9	N	136	191	1			158
*01	2139	X	2097	-0-	-42	-0-	2009	2	88	9	N	80					238
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1670	2	78	9	N	71	168	1			141
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	11938	2	216	9	N	196					355
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11579	2	289	9	N	263	376	1			234
*12	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	10051	2	300	9	N	273	364	1			143
*01	11222	X	11179	-0-	-43	-0-	10885	2	294	9	N	267	197	1			213
*02	8596	X	8297	-0-	-299	-0-	8091	2	206	9	N	187	195	1			205
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

10	6200	X	4116	-0-	-2084	-0-	4066	2	50	9	N	45					121
11	5550	X	4733	-0-	-817	-0-	4657	2	76	9	N	69					187
*12	5735	X	4304	-0-	-1431	-0-	4207	2	97	9	N	88	185	1			90
*01	5487	X	4509	-0-	-978	-0-	4408	2	101	9	N	92					182
*02	4564	X	3471	-0-	-1093	-0-	3431	2	40	9	N	36					218
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

10	10664	X	9185	-0-	-1479	-0-	8919	2	266	9	N	242	237	1			135
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10279	2	340	9	N	309	188	1			256
*12	10664	X	10337	-0-	-327	-0-	9987	2	350	9	N	318	373	1			201
*01	10478	X	10197	-0-	-281	-0-	9835	2	362	9	N	329	397	1			133
*02	9464	X	8498	-0-	-966	-0-	8271	2	227	9	N	206	194	1			145
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

10	6510	X	5095	-0-	-1415	-0-	4970	2	125	9	N	114					318
11	5550	X	4969	-0-	-581	-0-	4811	2	158	9	N	144	369	1			82
*12	5766	X	4846	-0-	-920	-0-	4690	2	156	9	N	142					224
*01	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	4865	2	168	9	N	153	192	1			185
*02	4732	X	4153	-0-	-579	-0-	4080	2	73	9	N	66	194	1			57
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

10	13144	X	10783	-0-	-2361	-0-	10783	2			N	-0-					6
*11	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	10947	2	173	9	N	157					163
*12	12214	X	11519	-0-	-695	-0-	11519	2			N	-0-					163
*01	12214	X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2			N	-0-					163
*02	11032	X	8971	-0-	-2061	-0-	8971	2			N	-0-					163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

10	10044	X	9455	-0-	-589	-0-	9259	2	196	9	N	178	189	1			228
11	9720	X	8988	-0-	-732	-0-	8789	2	199	9	N	181	188	1			207
*12	10044	X	9309	-0-	-735	-0-	9116	2	193	9	N	175	189	1			193
*01	9455	X	8928	-0-	-527	-0-	8796	2	132	9	N	120	201	1			112
*02	8540	X	7521	-0-	-1019	-0-	7426	2	95	9	N	86					198
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-					47
11	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					47
*12	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					47
*01	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					47
*02	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					47
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	12221	-0-	-551	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9187	-0-	-2423	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
*12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
*01	12369	X	10291	-0-	-2078	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
*02	11172	X	9276	-0-	-1896	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5730	X	5318	-0-	-412	-0-	850	1	4292	2	N	160	185	1			249
							176	9									
*12	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	791	1	4190	2	N	168	280	1			137
							185	9									
*01	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	878	1	4317	2	N	120	198	1			59
							132	9									
*02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	604	1	4258	2	N	103					162
							113	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					162
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	1684	-0-	-1974	-0-	1445	2	239	9	N	217	370	1			161
11	3540	X	1743	-0-	-1797	-0-	1472	2	271	9	N	246	179	1			217
*12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	232	366	1			83
*01	3224	X	1900	-0-	-1324	-0-	1621	2	279	9	N	254	198	1			139
*02	2912	X	1197	-0-	-1715	-0-	973	2	224	9	N	204	201	1			142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2478	2	122	9	N	111	292	1			56
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2279	2	141	9	N	128					178
*12	2945	X	2571	-0-	-374	-0-	2473	2	98	9	N	89					267
*01	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	2394	2	105	9	N	95	184	1			178
*02	2660	X	1467	-0-	-1193	-0-	1427	2	40	9	N	36					214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4510	2	264	9	N	240	184	1			220
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4556	2	275	9	N	250	367	1			180
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4743	2	290	9	N	264	184	1			260
*01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4740	2	213	9	N	194	154	1			300
*02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4310	2	57	9	N	52	201	1			151
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4460	-0-	-1647	-0-	3820	2	640	9	N	582	380	1			408
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5173	2	503	9	N	457	565	1			283
*12	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5225	2	419	9	N	381	373	1			291
*01	6355	X	5796	-0-	-559	-0-	5330	2	466	9	N	424	379	1			336
*02	5740	X	4438	-0-	-1302	-0-	4212	2	226	9	N	205	381	1			160
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

*11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	766	1	4046	2	N	114					258
							125	9									
*12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1079	1	5447	2	N	88	196	1			150
							97	9									
*01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1079	1	5952	2	N	89					239
							98	9									
*02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	697	1	4560	2	N	70	171	1			138
							77	9									
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					138
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

10	10075	X	9737	-0-	-338	-0-	9316	2	421	9	Y	383	552	1			277
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	9012	2	480	9	Y	436	547	1			157
*12	10075	X	9301	-0-	-774	-0-	8832	2	469	9	Y	426	189	1			394
*01	10075	X	9291	-0-	-784	-0-	8841	2	450	9	Y	409	674	1			129
*02	9100	X	6600	-0-	-2500	-0-	6333	2	267	9	Y	243					372
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					372
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					372

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6150	X	4087	-0-	-2063	-0-	775	1	3246	2	N	60					149
							66	9									
*12	6355	X	4668	-0-	-1687	-0-	825	1	3755	2	N	80	103	1			126
							88	9									
*01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	847	1	4614	2	N	90	168	1			48
							99	9									
02	6188	X	3400	-0-	-2788	-0-	524	1	2824	2	N	47					95
							52	9									
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					95
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	91	1			103
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

10	9672	X	8816	-0-	-856	-0-	8677	2	139	9	N	126	191	1			184
11	9360	X	8649	-0-	-711	-0-	8520	2	129	9	N	117					298
*12	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8787	2	77	9	N	70	184	1			184
*01	9548	X	8742	-0-	-806	-0-	8723	2	19	9	N	17					201
*02	7812	X	7010	-0-	-802	-0-	6853	2	157	9	N	143	195	1			149
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274	X	18974	-0-	-1300	-0-	18921	2	53	9	N	48	182	1			63
11	19230	X	18175	-0-	-1055	-0-	17967	2	208	9	N	189	373	1			63
*12	19871	X	15185	-0-	-4686	-0-	15030	2	155	9	N	141					204
*01	19685	X	18125	-0-	-1560	-0-	17912	2	213	9	N	194	189	1			209
*02	17528	X	13935	-0-	-3593	-0-	13785	2	150	9	N	136	192	1			153
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	16064	-0-	-583	-0-	15970	2	94	9	N	85					246
11	15570	X	15304	-0-	-266	-0-	15100	2	204	9	N	185	187	1			241
*12	15841	X	15332	-0-	-509	-0-	15270	2	62	9	N	56	187	1			110
*01	15841	X	15180	-0-	-661	-0-	15019	2	161	9	N	146					256
*02	14308	X	10814	-0-	-3494	-0-	10635	2	179	9	N	163	186	1			233
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9051	-0-	-528	-0-	8685	2	366	9	N	333	322	1			265
*11	9270	X	8761	-0-	-509	-0-	8399	2	362	9	N	329	377	1			217
*12	9579	X	8781	-0-	-798	-0-	8427	2	354	9	N	322	350	1			189
*01	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	8349	2	380	9	N	345	390	1			144
*02	8428	X	6655	-0-	-1773	-0-	6449	2	206	9	N	187					331
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1767	2	68	9	N	62					202
12	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	1443	2	47	9	N	43					245
01	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	1644	2	58	9	N	53	188	1			110
02	1652	X	704	-0-	-948	-0-	654	2	50	9	N	45					155
*03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1999	2	36	9	N	33					188
04	1830	X	1522	-0-	-308	-0-	1470	2	52	9	N	47	177	1			58

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005

STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	930	-0-	-180	-0-	72	1	855	2	N	3	3	1			4
						3	9									
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	6	5	1			5
						7	9									
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	99	1	762	2	N	5	5	1			5
						6	9									
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	871	2	N	6	3	1			8
						7	9									
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	N	5	8	1			5
						6	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	61	1	729	2	N	2	2	1			19
							2	9									
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	92	1	729	2	N	4	4	1			19
							4	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	706	2	N	110	5	1			124
							121	9									
02	728	N	550	-0-	-178	-0-	57	1	491	2	N	2	2	1			124
							2	9									
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	87	1	734	2	N	4	4	1			124
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1962	2			N	-0-					28
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					28
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2159	2	145	9	N	132					160
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1590	2	31	9	N	28					188
*03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30					218
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					42
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					42
02	644	N	215	-0-	-429	-0-	215	2			N	-0-					42
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	430	-0-	-350	-0-	33	1	396	2	N	1	1	1			6
							1	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	6	2	1			10
							7	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	3	4	1			9
							3	9									
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	34	1	262	2	N	2	2	1			9
							2	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	46	1	375	2	N	2	2	1			9
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					5
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					5
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1331	2	64	9	N	58					63
02	1288	N	902	-0-	-386	-0-	892	2	10	9	N	9					72
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1371	2	12	9	N	11					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2300	2	N	8	6	1			76
							9	9									
12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	2	N	16	8	1			84
							18	9									
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	180	1	1381	2	N	86	9	1			161
							95	9									
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	N	6	5	1			162
							7	9									
*03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	196	1	1659	2	N	36	110	1			88
							40	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-	3	1			1
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	68	1	522	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	588	N	241	-0-	-347	-0-	30	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	51	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	65	1	775	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	717	2	N	8	4	1			5
							9	9									
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	95	1	728	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	65	1	625	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	5	5	1			5
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	97	1	1161	2	N	21	4	1			138
							23	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	N	34	6	1			166
							37	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1105	2	N	27	7	1			186
							30	9									
02	1204	N	603	-0-	-601	-0-	71	1	529	2	N	3	4	1			185
							3	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	2	N	20	6	1			199
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	266	1	3174	2	N	87	10	1			136
							96	9									
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	371	1	2956	2	N	58	16	1			178
							64	9									
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	394	1	3022	2	N	199	203	1			174
							219	9									
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	268	1	2626	2	N	44	12	1			206
							48	9									
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	377	1	3202	2	N	87	202	1			91
							96	9									
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	86	1	1026	2	N	3	3	1			13
							3	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	855	2	N	-0-	6	1			7
01	1116	N	923	-0-	-193	-0-	92	1	709	2	N	111	5	1			113
							122	9									
02	1036	N	626	-0-	-410	-0-	62	1	561	2	N	3	3	1			113
							3	9									
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	36	5	1			144
							40	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	149	1	1144	2	N	8	8	1			2
							9	9									
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	205	1	1718	2	N	10	9	1			2
							11	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1923	2	37	9	N	34					84
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	N	10					94
01	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					94
02	1596	N	1043	-0-	-553	-0-	1043	2			N	-0-					94
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	N	15					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	N	11					18
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	N	27					45
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1568	2	94	9	N	85					130
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	964	2	2	9	N	2					132
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					62
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2081	2	N	64	217	1			27
							70	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2001	2	N	3	20	1			10
							3	9									
01	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	203	1	1563	2	N	106	13	1			103
							117	9									
02	2184	N	1141	-0-	-1043	-0-	124	1	1004	2	N	12	6	1			109
							13	9									
*03	3100	N	4318	-0-	1218	1218	436	1	3801	2	N	74	20	1			163
							81	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1218					N	NO RPT					163

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4152	2	65	9	N	59					90
12	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4185	2	127	9	N	115					205
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4034	2	113	9	N	103	190	1			118
*02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3767	2	50	9	N	45					163
03	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	2			N	-0-					163
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	250	1	2987	2	N	80	9	1			207
							88	9									
12	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	304	1	2418	2	N	1	197	1			11
							1	9									
01	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	339	1	2598	2	N	98	17	1			92
							108	9									
02	3136	X	3084	-0-	-52	-0-	304	1	2745	2	N	32	13	1			111
							35	9									
03	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	306	1	2598	2	N	29	18	1			122
							32	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					122

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	424	1	5063	2	N	63	16	1			76
							69	9									
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	592	1	4718	2	N	39	26	1			89
							43	9									
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	639	1	4903	2	N	99	32	1			156
							109	9									
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	555	1	4996	2	N	58	19	1			195
							64	9									
*03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	632	1	5368	2	N	80	222	1			53
							88	9									
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					53

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	32	1	384	2	N	-0-	1	1			8
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-	2	1			6
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	424	2	N	3	3	1			6
							3	9									
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	29	1	261	2	N	1	1	1			6
							1	9									
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	2	2	1			6
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	297	1	3543	2	N	41	193	1			20
							45	9									
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	442	1	3523	2	N	22	19	1			23
							24	9									
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	471	1	3613	2	N	140	24	1			139
							154	9									
02	3640	X	2633	-0-	-1007	-0-	317	1	2275	2	N	37	14	1			162
							41	9									
*03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	491	1	4180	2	N	68	24	1			206
							75	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					206

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	X	1051	-0-	-12	-0-	81	1	967	2	N	3	3	1			24
							3	9									
12	403	X	253	-0-	-150	-0-	28	1	223	2	N	2	3	1			23
							2	9									
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					23
*03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	161	1	1333	2	N	8	6	1			25
							9	9									
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					25

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	161	1	1920	2	N	7	6	1			18
							8	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	246	1	1965	2	N	16	10	1			24
							18	9									
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	281	1	2171	2	N	168	15	1			177
							185	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1758	2	N	24	8	1			193
							26	9									
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	272	1	2296	2	N	48	195	1			46
							53	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	388	1	4638	2	N	19	15	1			37
							21	9									
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	594	1	4724	2	N	110	26	1			121
							121	9									
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	643	1	4922	2	N	73	31	1			163
							80	9									
02	4844	X	3558	-0-	-1286	-0-	359	1	3167	2	N	29	18	1			174
							32	9									
*03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	653	1	5539	2	N	81	31	1			224
							89	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					224

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	126	1	1507	2	N	6	5	1			125
							7	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1401	2	N	8	8	1			125
							9	9									
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	186	1	1424	2	N	57	9	1			173
							63	9									
02	1540	N	887	-0-	-653	-0-	94	1	786	2	N	6	5	1			174
							7	9									
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	168	1	1404	2	N	16	7	1			183
							18	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	80	1	961	2	N	-0-	3	1			13
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	112	1	894	2	N	-0-	6	1			7
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	983	2	N	46	6	1			47
							51	9									
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	88	1	566	2	N	4	4	1			47
							4	9									
*03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	202	1	1704	2	N	10	9	1			48
							11	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					70
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					87
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1052	2	62	9	N	56					143
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1080	2	4	9	N	4					147
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	12					159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	119	1	1425	2	N	22	4	1			58
							24	9									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	2	N	43	7	1			94
							47	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	59	9	1			144
							65	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	216	1	2009	2	N	14	8	1			150
							15	9									
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	167	1	1409	2	N	34	11	1			173
							37	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	115	1	1375	2	N	5	4	1			8
							6	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1124	2	N	7	6	1			9
							8	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	181	1	1388	2	N	104	8	1			105
							114	9									
02	1400	N	861	-0-	-539	-0-	87	1	767	2	N	6	6	1			105
							7	9									
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	225	1	1930	2	N	29	9	1			125
							32	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	751	1	8967	2	N	103	42	1			223
							113	9									
12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	1068	1	8510	2	N	63	236	1			50
							69	9									
01	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1117	1	8578	2	N	169	56	1			163
							186	9									
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	860	1	5241	2	N	63	32	1			194
							69	9									
*03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	1064	1	9060	2	N	105	238	1			61
							116	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	102	1	1220	2	N	38	4	1			68
							42	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	2	N	7	6	1			69
							8	9									
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	142	1	1090	2	N	78	7	1			140
							86	9									
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	88	1	921	2	N	16	4	1			152
							18	9									
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	2	N	54	7	1			199
							59	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	N	2	2	1			136
							2	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	-0-	3	1			28
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	59	1	453	2	N	3	3	1			28
							3	9									
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	37	1	317	2	N	2	2	1			28
							2	9									
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	N	3	3	1			28
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	50	4	1			183
							55	9									
12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	144	1	1146	2	N	20	196	1			7
							22	9									
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	958	2	N	41	6	1			42
							45	9									
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	93	1	866	2	N	15	4	1			53
							17	9									
*03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	114	1	977	2	N	29	6	1			76
							32	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	N	90	8	1			147
							99	9									
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	312	1	2487	2	N	78	197	1			28
							86	9									
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	319	1	2453	2	N	99	16	1			111
							109	9									
02	2800	N	3424	-0-	624	624	329	1	3045	2	N	45	11	1			145
							50	9									
*03	3100	N	3069	-0-	-31	593	316	1	2677	2	N	69	20	1			194
							76	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					194

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	149	1	1775	2	N	13	6	1			108
							14	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1503	2	N	9	9	1			108
							10	9									
01	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	193	1	1478	2	N	86	10	1			184
							95	9									
02	1820	N	1443	-0-	-377	-0-	135	1	1300	2	N	7	5	1			186
							8	9									
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	236	1	2053	2	N	32	13	1			205
							35	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	4	3	1			27
							4	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	N	4	4	1			27
							4	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	N	122	5	1			144
							134	9									
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	58	1	549	2	N	13	3	1			154
							14	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	23	5	1			172
							25	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	125	1	1492	2	N	6	5	1			95
							7	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	204	1	1622	2	N	10	9	1			96
							11	9									
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	194	1	1491	2	N	70	10	1			156
							77	9									
02	1512	N	831	-0-	-681	-0-	89	1	730	2	N	11	5	1			162
							12	9									
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	185	1	1568	2	N	22	8	1			176
							24	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

11	4230	X	3819	-0-	-411	-0-	3761	2	58	9	N	53					118
12	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					118
01	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	3861	2	125	9	N	114	189	1			43
02	4648	X	3141	-0-	-1507	-0-	3130	2	11	9	N	10					53
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4312	2	46	9	N	42					95
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					95

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					23
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					23
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2461	2	106	9	N	96					119
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N	28					147
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	N	23					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	242	1	2890	2	N	23	109	1			72
							25	9									
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	323	1	2580	2	N	101	14	1			159
							111	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	359	1	2769	2	N	88	141	1			106
							97	9									
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	287	1	2254	2	N	99	11	1			194
							109	9									
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	383	1	3284	2	N	-0-	22	1			172
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					172

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	255	1	3051	2	N	41	10	1			81
							45	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	372	1	2966	2	N	44	16	1			109
							48	9									
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	396	1	3049	2	N	97	19	1			187
							107	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	303	1	2898	2	N	32	11	1			208
							35	9									
*03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	388	1	3304	2	N	45	22	1			231
							50	9									
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	204	1	2436	2	N	10	8	1			111
							11	9									
12	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	273	1	2177	2	N	102	196	1			17
							112	9									
01	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	300	1	2300	2	N	94	15	1			96
							103	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	292	1	2851	2	N	22	10	1			108
							24	9									
03	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	279	1	2375	2	N	64	18	1			154
							70	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					154

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	164	1	1957	2	N	57	6	1			99
							63	9									
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	231	1	1843	2	N	66	10	1			155
							73	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	248	1	1909	2	N	63	13	1			205
							69	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	187	1	1689	2	N	23	8	1			220
							25	9									
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	237	1	2011	2	N	32	197	1			55
							35	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	151	1	1800	2	N	79	6	1			77
							87	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	24	5	1			96
							26	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	206	1	1580	2	N	21	10	1			107
							23	9									
02	728	N	663	-0-	-65	-0-	59	1	597	2	N	6	5	1			108
							7	9									
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	246	1	2082	2	N	32	9	1			131
							35	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	134	1	1601	2	N	6	5	1			7
							7	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1464	2	N	10	8	1			9
							11	9									
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	194	1	1491	2	N	74	10	1			73
							81	9									
02	1624	N	1464	-0-	-160	-0-	125	1	1331	2	N	7	5	1			75
							8	9									
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	188	1	1588	2	N	9	10	1			74
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4620	-0-	-90	-0-	346	1	4131	2	N	130	13	1			216
							143	9									
12	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	485	1	3865	2	N	-0-	204	1			12
01	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	508	1	3903	2	N	89	26	1			75
							98	9									
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	442	1	4200	2	N	24	16	1			83
							26	9									
*03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	509	1	4325	2	N	73	29	1			127
							80	9									
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					127

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	229	1	2739	2	N	11	9	1			20
							12	9									
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	325	1	2590	2	N	67	14	1			73
							74	9									
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	340	1	2606	2	N	104	17	1			160
							114	9									
02	2912	X	2466	-0-	-446	-0-	226	1	2207	2	N	30	10	1			180
							33	9									
*03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	351	1	2988	2	N	56	18	1			218
							62	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					218

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	486	-0-	-414	-0-	486	2			N	-0-					40
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					60
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					60
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					60
03	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5107	-0-	-173	-0-	393	1	4694	2	N	18	14	1			44
							20	9									
12	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	542	1	4317	2	N	88	25	1			107
							97	9									
01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	546	1	4183	2	N	92	27	1			172
							101	9									
02	4760	X	3936	-0-	-824	-0-	501	1	3391	2	N	40	16	1			196
							44	9									
*03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	573	1	4890	2	N	79	34	1			241
							87	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					241

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	288	1	3437	2	N	63	11	1			147
							69	9									
12	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	413	1	3286	2	N	86	209	1			24
							95	9									
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	438	1	3355	2	N	81	22	1			83
							89	9									
02	3640	X	3444	-0-	-196	-0-	353	1	3047	2	N	40	12	1			111
							44	9									
03	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	390	1	3313	2	N	42	23	1			130
							46	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					130

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	375	1	4473	2	N	45	14	1			87
							50	9									
12	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	523	1	4161	2	N	25	23	1			89
							28	9									
01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	551	1	4231	2	N	183	214	1			58
							201	9									
02	4760	X	4187	-0-	-573	-0-	424	1	3702	2	N	55	16	1			97
							61	9									
03	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	514	1	4351	2	N	76	27	1			146
							84	9									
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					146

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	235	1	2807	2	N	10	9	1			27
							11	9									
12	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	323	1	2579	2	N	67	14	1			80
							74	9									
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	344	1	2635	2	N	87	17	1			150
							96	9									
02	3052	X	1837	-0-	-1215	-0-	186	1	1629	2	N	20	10	1			160
							22	9									
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	348	1	2959	2	N	41	16	1			185
							45	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					185

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	237	1	2824	2	N	11	9	1			102
							12	9									
12	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	307	1	2441	2	N	15	14	1			103
							17	9									
01	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	333	1	2554	2	N	95	17	1			181
							105	9									
02	3052	X	2411	-0-	-641	-0-	217	1	2168	2	N	24	9	1			196
							26	9									
03	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	335	1	2845	2	N	41	204	1			33
							45	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	220	1	2627	2	N	75	8	1			103
							83	9									
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	309	1	2464	2	N	16	14	1			105
							18	9									
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	328	1	2516	2	N	70	17	1			158
							77	9									
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	234	1	2313	2	N	16	9	1			165
							18	9									
03	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	316	1	2674	2	N	30	17	1			178
							33	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					178

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	189	1			40
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	227	1	1810	2	N	23	8	1			55
							25	9									
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	248	1	1901	2	N	128	12	1			171
							141	9									
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	235	1	2209	2	N	27	7	1			191
							30	9									
03	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	202	1	1717	2	N	10	14	1			187
							11	9									
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					187

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	313	1	3736	2	N	67	190	1			14
							74	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	539	1	4295	2	N	26	22	1			18
							29	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	485	1	3719	2	N	79	27	1			70
							87	9									
02	1764	X	1477	-0-	-287	-0-	162	1	1297	2	N	16	13	1			73
							18	9									
*03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	544	1	4593	2	N	60	21	1			112
							66	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					112

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

11	5070	X	4122	-0-	-948	-0-	4122	2			N	-0-					12
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4911	2			N	-0-					12
01	5022	X	4858	-0-	-164	-0-	4816	2	42	9	N	38					50
02	4284	X	3479	-0-	-805	-0-	3468	2	11	9	N	10					60
03	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	4743	2	11	9	N	10					70
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2736	-0-	-354	-0-	211	1	2514	2	N	10	8	1			18
							11	9									
12	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	278	1	2217	2	N	14	13	1			19
							15	9									
01	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	292	1	2238	2	N	15	15	1			19
							17	9									
02	2716	X	2307	-0-	-409	-0-	233	1	2063	2	N	10	8	1			21
							11	9									
03	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	274	1	2320	2	N	32	15	1			38
							35	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					38

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	150	1	1793	2	N	16	5	1			139
							18	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	208	1	1655	2	N	-0-	9	1			130
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	218	1	1675	2	N	95	11	1			214
							105	9									
02	1820	N	1516	-0-	-304	-0-	132	1	1375	2	N	8	6	1			216
							9	9									
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	208	1	1764	2	N	48	196	1			68
							53	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4286	-0-	-1414	-0-	322	1	3842	2	N	111	12	1			114
							122	9									
12	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	485	1	3857	2	N	25	22	1			117
							28	9									
01	5301	X	3350	-0-	-1951	-0-	365	1	2805	2	N	164	20	1			261
							180	9									
*02	4144	X	3267	-0-	-877	-0-	329	1	2826	2	N	102	202	1			161
							112	9									
*03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	535	1	4539	2	N	-0-	26	1			135
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					135

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					72
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					72
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					72
02	476	N	142	-0-	-334	-0-	142	2			N	-0-					72
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	148	1	1766	2	N	6	5	1			17
							7	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	202	1	1606	2	N	15	9	1			23
							17	9									
01	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	192	1	1470	2	N	109	9	1			123
							120	9									
02	1792	N	1191	-0-	-601	-0-	122	1	1054	2	N	14	6	1			131
							15	9									
03	1829	N	404	-0-	-1425	-0-	39	1	354	2	N	10	4	1			137
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10280	2	57	9	N	52					65
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					65
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9054	2	72	9	N	65					130
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	N	10					140
*03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9					149
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					149

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	166	1	1987	2	N	7	6	1			32
							8	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	230	1	1833	2	N	75	10	1			97
							83	9									
01	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	241	1	1854	2	N	69	13	1			153
							76	9									
02	2016	N	1454	-0-	-562	-0-	139	1	1297	2	N	16	7	1			162
							18	9									
*03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	N	39	12	1			189
							43	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					10
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	129	1	1542	2	N	3	5	1			24
							3	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	177	1	1406	2	N	-0-	8	1			16
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	185	1	1421	2	N	71	9	1			78
							78	9									
02	1568	N	1195	-0-	-373	-0-	114	1	1069	2	N	11	5	1			84
							12	9									
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	11	9	1			86
							12	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4064	-0-	-16	-0-	313	1	3736	2	N	14	12	1			44
							15	9									
12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	437	1	3477	2	N	30	19	1			55
							33	9									
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	465	1	3570	2	N	144	24	1			175
							158	9									
02	3892	X	1456	-0-	-2436	-0-	161	1	1286	2	N	8	13	1			170
							9	9									
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	431	1	3643	2	N	46	16	1			200
							51	9									
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					200

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	1310	1	7729	2	N	17	14	1			50
							19	9									
12	8401	X	7752	-0-	-649	-0-	7708	2	44	9	N	40	19	1			71
01	9734	X	9087	-0-	-647	-0-	9024	2	63	9	N	57	17	1			111
02	8792	X	4282	-0-	-4510	-0-	4264	2	18	9	N	16	13	1			114
03	9362	X	5291	-0-	-4071	-0-	5252	2	39	9	N	35	28	1			121
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					121

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	1142	1	13641	2	Y	335	446	1			155
							369	9									
12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	1662	1	13235	2	Y	354	272	1			237
							389	9									
01	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1758	1	13486	2	Y	347	277	1			307
							382	9									
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1076	1	10636	2	Y	229	270	1			266
							252	9									
*03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1697	1	14426	2	Y	403	457	1			212
							443	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4954	-0-	-806	-0-	718	1	4236	2	Y	-0-	28	1			163
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-	13	1			150
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7057	2	128	9	Y	116	14	1			252
02	4480	X	2027	-0-	-2453	-0-	2008	2	19	9	Y	17	125	1			144
*03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6153	2	72	9	Y	65	23	1			186
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					186

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	1846	1	22042	2	Y	586	564	1			404
							645	9									
12	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	2732	1	21752	2	Y	517	402	1			519
							569	9									
01	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	2852	1	21877	2	Y	566	834	1			251
							623	9									
02	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	1598	1	14444	2	Y	357	345	1			263
							393	9									
*03	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	2647	1	22581	2	Y	504	528	1			239
							554	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					239

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7903	-0-	-347	-0-	1384	1	6387	2	Y	120	20	1			142
							132	9									
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	1475	1	6067	2	Y	153	217	1			78
							168	9									
01	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	1446	1	6039	2	Y	175	40	1			213
							193	9									
02	7588	X	6869	-0-	-719	-0-	921	1	5821	2	Y	115	213	1			115
							127	9									
03	8246	X	7903	-0-	-343	-0-	1455	1	6281	2	Y	152	41	1			226
							167	9									
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					226

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	846	1	10099	2	Y	219	39	1			295
							241	9									
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	1229	1	9792	2	Y	278	396	1			177
							306	9									
01	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1291	1	9917	2	Y	262	67	1			372
							288	9									
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	609	1	5872	2	Y	126	402	1			96
							139	9									
*03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	1347	1	11423	2	Y	274	59	1			311
							301	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					311

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7368	-0-	-102	-0-	538	1	6425	2	N	368	379	1			90
							405	9									
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	765	1	6091	2	N	637	581	1			146
							701	9									
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	797	1	6121	2	N	668	627	1			187
							735	9									
02	6888	X	5325	-0-	-1563	-0-	490	1	4433	2	N	365	386	1			166
							402	9									
03	7626	X	5562	-0-	-2064	-0-	505	1	4346	2	N	646	699	1			113
							711	9									
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					113

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	2424	1	28950	2	N	616	444	1			506
							678	9									
12	32568	X	32568	-0-	-0-	-0-	3569	1	28413	2	N	533	537	1			502
							586	9									
01	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	3685	1	28284	2	N	667	422	1			747
							734	9									
02	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	2900	1	20053	2	N	425	453	1			719
							468	9									
*03	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	3817	1	32432	2	N	587	650	1			656
							646	9									
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					656

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

11	7380	X	6908	-0-	-472	-0-	519	1	6202	2	Y	170	178	1			96
							187	9									
12	7626	X	7251	-0-	-375	-0-	792	1	6309	2	Y	136	141	1			91
							150	9									
01	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	805	1	6173	2	Y	168	41	1			218
							185	9									
02	6440	X	6432	-0-	-8	-0-	726	1	5606	2	Y	91	23	1			286
							100	9									
03	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	732	1	6215	2	Y	64	230	1			120
							70	9									
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	593	1	7086	2	Y	165	170	1			80
							182	9									
12	7750	X	7418	-0-	-332	-0-	808	1	6427	2	Y	166	186	1			60
							183	9									
01	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	820	1	6290	2	Y	172	170	1			62
							189	9									
02	7504	X	2515	-0-	-4989	-0-	274	1	2175	2	Y	60	82	1			40
							66	9									
*03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	927	1	7985	2	Y	224	202	1			62
							246	9									
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					62

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	2082	1	24862	2	Y	738	514	1			679
							812	9									
12	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	2916	1	23229	2	Y	769	907	1			541
							846	9									
01	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	3043	1	23357	2	Y	798	890	1			449
							878	9									
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	2008	1	18947	2	Y	369	271	1			547
							406	9									
*03	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	3000	1	25508	2	Y	852	800	1			599
							937	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					599

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	603	1	7203	2	Y	141	123	1			115
							155	9									
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7215	2	Y	155	161	1			109
							171	9									
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	989	1	7591	2	Y	181	177	1			113
							199	9									
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	754	1	6993	2	Y	190	91	1			212
							209	9									
*03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1034	1	8759	2	Y	250	386	1			76
							275	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	1213	1	4338	2	Y	152	202	1			58
							167	9									
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1241	1	4208	2	Y	14	23	1			49
							15	9									
01	6138	X	5698	-0-	-440	-0-	1193	1	4196	2	Y	281	214	1			116
							309	9									
02	5544	X	2559	-0-	-2985	-0-	451	1	2040	2	Y	62	14	1			164
							68	9									
03	6138	X	3928	-0-	-2210	-0-	401	1	3431	2	Y	87	17	1			234
							96	9									
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					234

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7477	-0-	-143	-0-	563	1	6729	2	Y	168	57	1			206
							185	9									
12	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	821	1	6539	2	Y	99	265	1			40
							109	9									
01	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	854	1	6551	2	Y	135	126	1			49
							149	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	634	1	5806	2	Y	109	73	1			85
							120	9									
*03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	844	1	7154	2	Y	141	172	1			54
							155	9									
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					54

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	404	1	2386	2	Y	21	14	1			68
							23	9									
12	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	3464	2	84	9	Y	76	10	1			134
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	9	1			149
02	4060	X	1534	-0-	-2526	-0-	1523	2	11	9	Y	10	90	1			69
03	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2926	2	22	9	Y	20	20	1			69
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					69

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6528	-0-	-312	-0-	490	1	5854	2	Y	167	44	1			160
							184	9									
12	7068	X	6434	-0-	-634	-0-	704	1	5608	2	Y	111	225	1			46
							122	9									
01	7037	X	6622	-0-	-415	-0-	729	1	5593	2	Y	273	228	1			91
							300	9									
02	6356	X	5124	-0-	-1232	-0-	484	1	4597	2	Y	39	19	1			111
							43	9									
03	6758	X	6577	-0-	-181	-0-	674	1	5721	2	Y	165	37	1			239
							182	9									
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					239

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	702	1	8380	2	Y	124	296	1			195
							136	9									
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	981	1	7810	2	Y	59	122	1			132
							65	9									
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	961	1	7387	2	Y	306	125	1			313
							337	9									
02	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	898	1	8969	2	Y	169	242	1			240
							186	9									
*03	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	1110	1	9541	2	Y	236	201	1			275
							260	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					275

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	213	-0-	213	213	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

11	8760 X	8347	-0-	-413	-0-	639	1	7632	2	Y	69	238	1			156
						76	9									
12	9052 X	8589	-0-	-463	-0-	943	1	7506	2	Y	127	242	1			41
						140	9									
01	9052 X	8894	-0-	-158	-0-	990	1	7595	2	Y	281	241	1			81
						309	9									
02	8120 X	6215	-0-	-1905	-0-	574	1	5539	2	Y	93	25	1			149
						102	9									
*03	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	923	1	7828	2	Y	157	48	1			258
						173	9									
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					258

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

11	7860 X	7474	-0-	-386	-0-	562	1	6713	2	Y	181	143	1			132
						199	9									
12	8122 X	7628	-0-	-494	-0-	834	1	6640	2	Y	140	183	1			89
						154	9									
01	8184 X	7881	-0-	-303	-0-	889	1	6818	2	Y	158	155	1			92
						174	9									
02	7392 X	2423	-0-	-4969	-0-	258	1	2104	2	Y	55	75	1			72
						61	9									
03	8184 X	6848	-0-	-1336	-0-	723	1	5952	2	Y	157	136	1			93
						173	9									
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					93

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

11	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1557	1	9188	2	Y	148	135	1			55
						163	9									
12	11036 X	10022	-0-	-1014	-0-	9843	2	179	9	Y	163	169	1			49
01	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	14618	2	202	9	Y	184	163	1			70
02	10192 X	5893	-0-	-4299	-0-	5797	2	96	9	Y	87	99	1			58
*03	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	13910	2	184	9	Y	167	185	1			40
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					40

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	21930 X	21007	-0-	-923	-0-	1599	1	19088	2	N	291	362	1			295
						320	9									
12	22444 X	15656	-0-	-6788	-0-	1719	1	13666	2	N	246	353	1			188
						271	9									
01	22227 X	14667	-0-	-7560	-0-	1661	1	12750	2	N	233	208	1			213
						256	9									
02	19740 X	8555	-0-	-11185	-0-	878	1	7510	2	N	152	130	1			235
						167	9									
03	21855 X	17393	-0-	-4462	-0-	1787	1	15197	2	N	372	332	1			275
						409	9									
04	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					275

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

11	6120 X	5878	-0-	-242	-0-	430	1	5139	2	Y	281	258	1			95
						309	9									
12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	700	1	5578	2	Y	334	263	1			166
						367	9									
01	7099 X	6722	-0-	-377	-0-	721	1	5525	2	Y	433	391	1			208
						476	9									
02	6412 X	4458	-0-	-1954	-0-	381	1	3802	2	Y	250	262	1			196
						275	9									
03	6634 X	3027	-0-	-3607	-0-	285	1	2477	2	Y	241	255	1			182
						265	9									
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					182

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

11	8430 X	7433	-0-	-997	-0-	565	1	6751	2	Y	106	200	1			111
						117	9									
12	8122 X	7584	-0-	-538	-0-	831	1	6617	2	Y	124	36	1			199
						136	9									
01	8060 X	7508	-0-	-552	-0-	848	1	6508	2	Y	138	224	1			113
						152	9									
02	7168 X	6090	-0-	-1078	-0-	566	1	5439	2	Y	77	24	1			166
						85	9									
*03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	906	1	7705	2	Y	173	227	1			112
						190	9									
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					112

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

11	11250 X	10992	-0-	-258	-0-	822	1	9812	2	Y	325	402	1			47
						358	9									
12	11470 X	11101	-0-	-369	-0-	1185	1	9437	2	Y	435	232	1			250
						479	9									
01	11470 X	11000	-0-	-470	-0-	1229	1	9429	2	Y	311	438	1			123
						342	9									
02	10360 X	7510	-0-	-2850	-0-	722	1	6617	2	Y	155	34	1			244
						171	9									
*03	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	1236	1	10524	2	Y	374	428	1			190
						411	9									
04	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	1468	1	8662	2	Y	153	36	1			242
							168	9									
12	11532	X	10990	-0-	-542	-0-	10870	2	120	9	Y	109	220	1			131
01	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15811	2	201	9	Y	183	226	1			88
02	10052	X	3475	-0-	-6577	-0-	3427	2	48	9	Y	44	93	1			39
*03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13127	2	141	9	Y	128	119	1			48
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					48

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	2042	1	12048	2	Y	230	215	1			196
							253	9									
12	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15205	2	167	9	Y	152	245	1			103
01	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	21150	2	260	9	Y	236	200	1			139
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9137	2	157	9	Y	143	126	1			156
*03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16075	2	320	9	Y	291	353	1			94
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	1132	1	13512	2	Y	252	440	1			111
							277	9									
12	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	1623	1	12921	2	Y	238	84	1			265
							262	9									
01	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	1668	1	12794	2	Y	301	452	1			114
							331	9									
02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	973	1	8891	2	Y	164	87	1			191
							180	9									
*03	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	1576	1	13320	2	Y	226	224	1			193
							249	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	1045	1	6165	2	Y	115	103	1			69
							127	9									
12	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7611	2	95	9	Y	86	113	1			42
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11185	2	81	9	Y	74	63	1			53
02	6972	X	3870	-0-	-3102	-0-	3829	2	41	9	Y	37	39	1			51
*03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7835	2	98	9	Y	89	96	1			44
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					44

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5414	-0-	-946	-0-	741	1	4372	2	Y	274	244	1			136
							301	9									
12	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	5719	2	347	9	Y	315	343	1			108
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7260	2	474	9	Y	431	391	1			148
02	5096	X	1120	-0-	-3976	-0-	1036	2	84	9	Y	76	166	1			58
*03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6503	2	504	9	Y	458	422	1			94
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					94

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	742	1	4380	2	Y	145	217	1			153
							160	9									
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5788	2	141	9	Y	128	21	1			260
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8089	2	146	9	Y	133	207	1			186
02	4928	X	3328	-0-	-1600	-0-	3272	2	56	9	Y	51	13	1			224
*03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6191	2	141	9	Y	128	287	1			65
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					65

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

11	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1357	1	16208	2	Y	463	477	1			346
							509	9									
12	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1907	1	15182	2	Y	409	481	1			274
							450	9									
01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	1977	1	15174	2	Y	503	282	1			495
							553	9									
02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1106	1	11035	2	Y	283	435	1			343
							311	9									
*03	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	2141	1	18210	2	Y	550	488	1			405
							605	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					405

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

11	12000	X	11432	-0-	-568	-0-	860	1	10268	2	Y	276	244	1			318
							304	9									
12	12400	X	11385	-0-	-1015	-0-	1246	1	9922	2	Y	197	247	1			268
							217	9									
01	12400	X	11873	-0-	-527	-0-	1334	1	10238	2	Y	274	252	1			290
							301	9									
02	11144	X	9672	-0-	-1472	-0-	948	1	8483	2	Y	219	221	1			288
							241	9									
03	12183	X	11889	-0-	-294	-0-	1222	1	10351	2	Y	287	253	1			322
							316	9									
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					322

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	233	1	2787	2	Y	106	94	1			73
							117	9									
12	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	332	1	2644	2	Y	46	51	1			68
							51	9									
01	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	341	1	2620	2	Y	55	45	1			78
							61	9									
02	3080	X	1276	-0-	-1804	-0-	122	1	1129	2	Y	23	33	1			68
							25	9									
*03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	383	1	3312	2	Y	80	66	1			82
							88	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					82

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6542	-0-	-358	-0-	501	1	5983	2	Y	53	44	1			52
							58	9									
12	7037	X	6623	-0-	-414	-0-	705	1	5607	2	Y	283	211	1			124
							311	9									
01	7192	X	6651	-0-	-541	-0-	754	1	5783	2	Y	104	38	1			190
							114	9									
02	6496	X	6045	-0-	-451	-0-	581	1	5359	2	Y	95	20	1			265
							105	9									
03	6882	X	6571	-0-	-311	-0-	685	1	5806	2	Y	73	220	1			118
							80	9									
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					118

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	876	1	10462	2	Y	195	372	1			76
							215	9									
12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1306	1	10399	2	Y	250	233	1			93
							275	9									
01	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	1388	1	10646	2	Y	254	252	1			95
							279	9									
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	875	1	7941	2	Y	157	116	1			136
							173	9									
*03	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	1345	1	11423	2	Y	251	316	1			71
							276	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1069	1	12767	2	Y	538	320	1			548
							592	9									
12	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	1530	1	12190	2	Y	457	862	1			143
							503	9									
01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	1601	1	12286	2	Y	442	420	1			165
							486	9									
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	847	1	8376	2	Y	258	241	1			182
							284	9									
*03	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	1535	1	13100	2	Y	585	581	1			186
							644	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1349	2	Y	33	17	1			77
							36	9									
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	Y	10	9	1			78
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			79
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					79
*03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					79
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1019	1	9153	2	Y	102	11	1			238
							112	9									
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10454	2	199	9	Y	181	204	1			215
01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	217	198	1			234
02	10416	X	6761	-0-	-3655	-0-	6654	2	107	9	Y	97	15	1			316
*03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12758	2	242	9	Y	220	239	1			297
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					297

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	13852	-0-	-1238	-0-	1043	1	12458	2	Y	319	305	1			98
							351	9									
12	16213	X	12908	-0-	-3305	-0-	1411	1	11247	2	Y	227	260	1			65
							250	9									
01	15841	X	13052	-0-	-2789	-0-	1476	1	11323	2	Y	230	199	1			96
							253	9									
02	14224	X	11443	-0-	-2781	-0-	1131	1	10075	2	Y	215	157	1			154
							237	9									
*03	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	1829	1	15489	2	Y	312	324	1			142
							343	9									
04	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

11	2370	X	2075	-0-	-295	-0-	290	1	1708	2	Y	70	60	1			124
							77	9									
12	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	1640	2	13	9	Y	12	50	1			86
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2279	2	37	9	Y	34	27	1			93
02	1932	X	543	-0-	-1389	-0-	529	2	14	9	Y	13	22	1			84
03	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	1506	2	41	9	Y	37	33	1			88
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					88

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

11	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	458	1	2703	2	Y	355	315	1			123
							391	9									
12	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	3539	2	515	9	Y	468	466	1			125
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4426	2	466	9	Y	424	397	1			152
02	3724	X	3218	-0-	-506	-0-	3005	2	213	9	Y	194	191	1			155
*03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3702	2	360	9	Y	327	377	1			105
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					105

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

11	5250	X	5190	-0-	-60	-0-	366	1	4372	2	Y	411	354	1			342
							452	9									
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	530	1	4214	2	Y	277	412	1			207
							305	9									
01	5270	X	5003	-0-	-267	-0-	533	1	4090	2	Y	345	347	1			205
							380	9									
02	4844	X	3141	-0-	-1703	-0-	302	1	2645	2	Y	176	151	1			230
							194	9									
03	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	519	1	4416	2	Y	201	234	1			197
							221	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6969	-0-	-1311	-0-	978	1	5771	2	Y	200	218	1			122
							220	9									
12	7316	X	6579	-0-	-737	-0-	6385	2	194	9	Y	176	24	1			274
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9179	2	256	9	Y	233	379	1			128
02	6524	X	3719	-0-	-2805	-0-	3671	2	48	9	Y	44	67	1			105
03	7192	X	6563	-0-	-629	-0-	6442	2	121	9	Y	110	109	1			106
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					106

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

11	8790	X	8127	-0-	-663	-0-	616	1	7357	2	Y	140	187	1			37
							154	9									
12	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	895	1	7121	2	Y	163	31	1			169
							179	9									
01	8742	X	8330	-0-	-412	-0-	934	1	7169	2	Y	206	239	1			136
							227	9									
02	7812	X	6072	-0-	-1740	-0-	567	1	5372	2	Y	121	25	1			232
							133	9									
*03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	938	1	7978	2	Y	199	228	1			203
							219	9									
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					203

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	628	1	7494	2	Y	52	43	1			96
							57	9									
12	7874	X	7622	-0-	-252	-0-	832	1	6624	2	Y	151	218	1			29
							166	9									
01	8525	X	7968	-0-	-557	-0-	878	1	6730	2	Y	327	44	1			312
							360	9									
02	7700	X	6911	-0-	-789	-0-	638	1	6140	2	Y	121	215	1			218
							133	9									
03	8463	X	8027	-0-	-436	-0-	823	1	7054	2	Y	136	48	1			306
							150	9									
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					306

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	139	1	1658	2	Y	169	223	1			124
							186	9									
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	205	1	1632	2	Y	65	22	1			167
							72	9									
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	185	1	1415	2	Y	75	194	1			48
							83	9									
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	2	Y	58	27	1			79
							64	9									
*03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	225	1	1914	2	Y	72	39	1			112
							79	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

11	9990	X	9817	-0-	-173	-0-	744	1	8879	2	Y	176	50	1			177
							194	9									
12	10323	X	8560	-0-	-1763	-0-	937	1	7450	2	Y	157	236	1			98
							173	9									
01	10323	X	9147	-0-	-1176	-0-	1032	1	7916	2	Y	181	232	1			47
							199	9									
02	9156	X	5182	-0-	-3974	-0-	888	1	4181	2	Y	103	27	1			123
							113	9									
03	10137	X	10116	-0-	-21	-0-	1043	1	8873	2	Y	182	227	1			78
							200	9									
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					78

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

11	6570	X	4206	-0-	-2364	-0-	605	1	3572	2	Y	26	23	1			42
							29	9									
12	5115	X	4184	-0-	-931	-0-	4184	2			Y	-0-	16	1			26
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6892	2	20	9	Y	18	12	1			32
02	4172	X	2504	-0-	-1668	-0-	2501	2	3	9	Y	3	9	1			26
*03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5242	2	21	9	Y	19	17	1			28
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					28

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	698	1	8332	2	Y	329	574	1			124
							362	9									
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1014	1	8072	2	Y	342	342	1			124
							376	9									
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	1020	1	7823	2	Y	320	323	1			121
							352	9									
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	750	1	6941	2	Y	268	173	1			216
							295	9									
*03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	1065	1	9025	2	Y	431	503	1			144
							474	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	390	1	4660	2	Y	795	669	1			394
							875	9									
12	T. A.		5943	-0-	5943	5943	598	1	4764	2	Y	528	651	1			271
							581	9									
01	T. A.		6437	-0-	6437	12380	625	1	4799	2	Y	921	794	1			398
							1013	9									
02	T. A.		3241	-0-	3241	15621	347	1	2470	2	Y	385	579	1			204
							424	9									
03	T. A.		7516	-0-	7516	23137	696	1	5965	2	Y	777	584	1			397
							855	9									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					397

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

11	17010	X	15253	-0-	-1757	-0-	1155	1	13788	2	Y	282	246	1			128
							310	9									
12	17360	X	15082	-0-	-2278	-0-	1660	1	13215	2	Y	188	255	1			61
							207	9									
01	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	1713	1	13150	2	Y	266	249	1			78
							293	9									
02	14672	X	13044	-0-	-1628	-0-	1192	1	11579	2	Y	248	149	1			177
							273	9									
*03	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	1710	1	14462	2	Y	221	314	1			84
							243	9									
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					84

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	821	1	4844	2	Y	89	52	1			370
							98	9									
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6856	2	64	9	Y	58	210	1			218
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1386	2	97	9	Y	88	8	1			298
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2254	2	44	9	Y	40	209	1			129
*03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6716	2	86	9	Y	78	21	1			186
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

11	10140	X	9333	-0-	-807	-0-	1662	1	7383	2	Y	262	210	1			80
							288	9									
12	9889	X	9166	-0-	-723	-0-	1605	1	7124	2	Y	397	227	1			250
							437	9									
01	9641	X	8177	-0-	-1464	-0-	1392	1	6548	2	Y	215	233	1			232
							237	9									
02	8708	X	4759	-0-	-3949	-0-	832	1	3833	2	Y	85	23	1			294
							94	9									
03	9641	X	8087	-0-	-1554	-0-	1141	1	6742	2	Y	185	36	1			443
							204	9									
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					443

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	918	1	5414	2	N	39	30	1			38
							43	9									
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	2	19	9	N	17	21	1			34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	6	1			39
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4851	2	25	9	N	23	14	1			48
*03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6826	2	100	9	N	91	34	1			105
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7131	-0-	-1389	-0-	802	1	6218	2	N	101	25	1			171
							111	9									
12	8804	X	6588	-0-	-2216	-0-	6492	2	96	9	N	87	195	1			63
01	8804	X	2206	-0-	-6598	-0-	2075	2	131	9	N	119	9	1			173
02	7532	X	3459	-0-	-4073	-0-	3404	2	55	9	N	50	9	1			214
*03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7857	2	120	9	N	109	96	1			227
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					227

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	1758	1	10373	2	N	796	711	1			240
							876	9									
12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13002	2	1166	9	N	1060	1058	1			242
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	280	2	1249	9	N	1135	1022	1			355
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8124	2	736	9	N	669	658	1			366
*03	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	12910	2	1306	9	N	1187	1379	1			174
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	645	1	3808	2	Y	68	20	1			175
							75	9									
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5342	2	65	9	Y	59	16	1			218
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6638	2	73	9	Y	66	205	1			79
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3370	2	29	9	Y	26	30	1			75
*03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6513	2	70	9	Y	64	68	1			71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	606	1	3573	2	Y	74	32	1			177
							81	9									
12	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4541	2	19	9	Y	17	18	1			176
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6732	2	61	9	Y	55	12	1			219
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4295	2	11	9	Y	10	12	1			217
*03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5759	2	52	9	Y	47	210	1			54
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					54

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	9034	-0-	-6626	-0-	1275	1	7522	2	Y	215	198	1			96
							237	9									
12	16182	X	14040	-0-	-2142	-0-	13775	2	265	9	Y	241	250	1			87
01	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	210	212	1			85
02	11788	X	6570	-0-	-5218	-0-	6397	2	173	9	Y	157	152	1			90
03	14043	X	13083	-0-	-960	-0-	12680	2	403	9	Y	366	393	1			63
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					63

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8604	-0-	-1206	-0-	1220	1	7199	2	N	168	155	1			157
							185	9									
12	9703	X	9109	-0-	-594	-0-	8969	2	140	9	N	127	176	1			108
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	12999	2	187	9	N	170	130	1			148
02	8288	X	4594	-0-	-3694	-0-	4533	2	61	9	N	55	93	1			110
*03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9572	2	168	9	N	153	157	1			106
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11382	-0-	-1098	-0-	862	1	10297	2	N	203	76	1			209
							223	9									
12	12896	X	11312	-0-	-1584	-0-	1240	1	9870	2	N	184	347	1			46
							202	9									
01	12586	X	11429	-0-	-1157	-0-	1294	1	9923	2	N	193	186	1			53
							212	9									
02	11004	X	8986	-0-	-2018	-0-	853	1	8027	2	N	96	102	1			47
							106	9									
03	11966	X	11468	-0-	-498	-0-	1184	1	10063	2	N	201	180	1			68
							221	9									
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					68

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4587	-0-	-543	-0-	344	1	4113	2	N	118	220	1			36
							130	9									
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	543	1	4316	2	N	151	134	1			53
							166	9									
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	552	1	4233	2	N	140	145	1			48
							154	9									
02	4368	X	1981	-0-	-2387	-0-	217	1	1710	2	N	49	69	1			28
							54	9									
*03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	621	1	5404	2	N	108	93	1			43
							119	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					43

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	610	1	7283	2	N	138	119	1			72
							152	9									
12	8649	X	7373	-0-	-1276	-0-	811	1	6456	2	N	96	120	1			48
							106	9									
01	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	835	1	6411	2	N	128	133	1			43
							141	9									
02	7504	X	6552	-0-	-952	-0-	593	1	5873	2	N	78	66	1			55
							86	9									
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	801	1	6796	2	N	112	109	1			58
							123	9									
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4638	-0-	-1362	-0-	1247	1	2446	2	N	859	849	1			201
							945	9									
12	6200	X	3492	-0-	-2708	-0-	434	1	1982	2	N	978	941	1			238
							1076	9									
01	5518	X	4568	-0-	-950	-0-	1019	1	2365	2	N	1076	1073	1			241
							1184	9									
02	4984	X	1922	-0-	-3062	-0-	558	1	904	2	N	418	515	1			144
							460	9									
*03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1049	1	3131	2	N	1058	946	1			256
							1164	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					256

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

11	34770	X	25285	-0-	-9485	-0-	1870	1	22338	2	N	979	941	1			274
							1077	9									
12	34038	X	23837	-0-	-10201	-0-	2516	1	20024	2	N	1179	1139	1			314
							1297	9									
01	31775	X	23136	-0-	-8639	-0-	2513	1	19283	2	N	1218	1216	1			316
							1340	9									
02	27244	X	17018	-0-	-10226	-0-	2444	1	13544	2	N	936	752	1			500
							1030	9									
03	27993	X	21417	-0-	-6576	-0-	2139	1	18111	2	N	1061	1216	1			345
							1167	9									
04	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					345

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	75	7			17
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

11	810	N	549	-0-	-261	-0-	540	2	9	9	N	8	23	7			98
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	531	2	13	9	N	12					110
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	89	1			22
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					34
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	2	10	9	N	9					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1460	2	30	9	N	27	80	7			133
12	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1467	2	18	9	N	16	108	1			41
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1386	2	34	9	N	31					72
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	N	16					88
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30					118
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	523	7			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-	136	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	7			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

11	15031 X	4543	-0-	-10488	-0-	4481	2	62	9	N	56	193	1	574	7		63
12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5						68
01	1798 X	1109	-0-	-689	-0-	1098	2	11	9	N	10						78
02	1624 X	830	-0-	-794	-0-	828	2	2	9	N	2						80
03	1798 X	959	-0-	-839	-0-	958	2	1	9	N	1						81
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT						81

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	308	7			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1011	2	21	9	N	19	89	1			25
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1052	2	24	9	N	22					47
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	N	14					61
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	554	7			66
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	83	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	776	-0-	-484	-0-	776	2			N	-0-	471	7			56
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1483	2	85	9	N	77					133
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1387	2	48	9	N	44	150	1			27
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	171	7			17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3	189	7			81
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1200	2	33	9	N	30	93	1			18
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40	9	N	36	41	1			13
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					16
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	N	7					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1908	2	28	9	N	25	465	7			103
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1819	2	33	9	N	30	90	1			43
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1673	2	34	9	N	31					74
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	997	2	23	9	N	21					95
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1796	2	32	9	N	29					124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	129	7			28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	930	2	21	9	N	19	313	7			79
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	984	2	21	9	N	19					98
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	974	2	25	9	N	23	78	1			43
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18					61
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1007	2	22	9	N	20					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	925	2	15	9	N	14	259	7			91
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15	80	1			26
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	908	2	23	9	N	21					47
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13					60
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	259	7			24
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17					41
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					55
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	335	7			30
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					30
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	367	7			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4231	2	6	9	N	5	29	7			58
12	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1025	2	17	9	N	15					73
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					73
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					73
*03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4410	2	8	9	N	7					80
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					80

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32					80
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2					82
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	N	4					86
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	N	1					87
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	87	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	N	12					167
12	2790	N	1888	-0-	-902	-0-	1871	2	17	9	N	15					182
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	2	8	9	N	7					189
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					189
*03	3100	N	3173	-0-	73	73	3159	2	14	9	N	13					202
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					202

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	120	7			13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	825	7			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2487	2	15	9	N	14					121
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2507	2	37	9	N	34					155
01	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2558	2	18	9	N	16					171
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					171
*03	3100	N	3140	-0-	40	40	3104	2	36	9	N	33					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					204

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	499	-0-	-281	-0-	489	2	10	9	N	9	414	7			60
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					70
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2814 N	2750	-0-	-64	-0-	2735	2	15	9	N	14	109	7			136
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8	110	1			34
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8					42
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2493	2	12	9	N	11					53
*03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3024	2	25	9	N	23					76
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					76

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2796	2	22	9	N	20					48
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					48
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2815	2	3	9	N	3					51
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					63
*03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3023	2	46	9	N	42					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	7			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7442	2	3	9	N	3	284	7			42
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					42
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5623	2	14	9	N	13					55
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	2	6	9	N	5					60
03	2852	X	496	-0-	-2356	-0-	492	2	4	9	N	4					64
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					64

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6501	2	55	9	N	50	188	1			150
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6576	2	161	9	N	146					296
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5749	2	132	9	N	120	242	1			174
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	N	19					193
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					193
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					193

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	N	23					61
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1107	2	35	9	N	32	3	1			90
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	N	9					99
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					99
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1058	2	23	9	N	21					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9					159
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	N	19					178
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1508	2	10	9	N	9					187
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					188
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17	9	N	15					203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					24
12	3100	N	3835	-0-	735	735	3818	2	17	9	N	15					39
01	2432	N	1697	-0-	-735	-0-	1697	2			N	-0-					39
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					39
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1415	2	41	9	N	37					76
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					76

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	31	7			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1117	2	14	9	N	13	443	7			56
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1087	2	30	9	N	27					83
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	7			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	187	7			154
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	N	27	138	1			43
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	N	37					80
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1554	2	30	9	N	27					107
*03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2924	2	37	9	N	34					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1529	2	7	9	N	6	12	7			45
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					57
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					57
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	567	2	133	9	N	121					178
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					178
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	96	1	427	7	34
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	N	18					52
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	938	2	20	9	N	18					70
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					70
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	47	7			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4504	2	22	9	N	20					136
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4604	2	45	9	N	41					177
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4626	2	42	9	N	38	115	1			100
02	3612	X	1256	-0-	-2356	-0-	1239	2	17	9	N	15					115
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5784	2	85	9	N	77					192
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					192

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	251	7			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

11	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1753	2	18	9	N	16	25	7			78
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1708	2	18	9	N	16					94
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18					112
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					122
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	N	18					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	19	7			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	24	7			34
12	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4340	2	1	9	N	1					35
01	3100	N	3199	-0-	99	1340	3197	2	2	9	N	2					37
02	2800	N	1854	-0-	-946	394	1851	2	3	9	N	3					40
*03	3100	N	3236	-0-	136	530	3234	2	2	9	N	2					42
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					42

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1398	2	35	9	N	32					142
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23					165
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1415	2	35	9	N	32	127	1			70
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	949	2	17	9	N	15					85
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1400	2	34	9	N	31					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1523	2	50	9	N	45					225
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1531	2	31	9	N	28	187	1			66
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7					73
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10					83
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	N	16					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2324	2	3	9	N	3	7	7			104
12	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2344	2	7	9	N	6					110
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	N	6					116
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					116
*03	3100	N	3130	-0-	30	30	3116	2	14	9	N	13					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					129

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5963	-0-	-187	-0-	5949	2	14	9	N	13	245	7			146
12	6417	X	6127	-0-	-290	-0-	6115	2	12	9	N	11	122	1			35
01	6417	X	6033	-0-	-384	-0-	6029	2	4	9	N	4					39
02	5796	X	4180	-0-	-1616	-0-	4149	2	31	9	N	28					67
03	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					67
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3136	2	32	9	N	29					71
12	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	2472	2	15	9	N	14					85
01	3627	X	2984	-0-	-643	-0-	2967	2	17	9	N	15					100
02	3276	X	1035	-0-	-2241	-0-	1027	2	8	9	N	7					107
03	3379	X	2167	-0-	-1212	-0-	2156	2	11	9	N	10	54	1			63
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					63

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	216	7			92
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1037	2	11	9	N	10					102
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					111
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					119
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1272	2	14	9	N	13					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	51	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2038	-0-	-2222	-0-	1992	2	46	9	N	42	140	7			235
12	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	1816	2	40	9	N	36	176	1			95
01	3999	X	2157	-0-	-1842	-0-	2077	2	80	9	N	73	52	1			116
02	2156	X	345	-0-	-1811	-0-	317	2	28	9	N	25					141
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					141

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	17	7			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	206	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3276	2	1	9	N	1	25	7			95
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3417	2	4	9	N	4					99
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	2	1	9	N	1					100
02	3080	X	1682	-0-	-1398	-0-	1665	2	17	9	N	15					115
03	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3115	2	8	9	N	7					122
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					122

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

11	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1511	2	31	9	N	28	398	7			93
12	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1504	2	32	9	N	29	89	1			33
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1456	2	30	9	N	27					60
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	966	2	31	9	N	28					88
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1201	2	28	9	N	25					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

11	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3540	2	4	9	N	4	38	7			27
12	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	3084	2	9	9	N	8					35
01	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3392	2	6	9	N	5					40
02	3192	X	2061	-0-	-1131	-0-	2052	2	9	9	N	8					48
03	3658	X	2262	-0-	-1396	-0-	2262	2			N	-0-					48
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1379	-0-	-961	-0-	1370	2	9	9	N	8	32	7			47
12	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	1382	2	2	9	N	2					49
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8					57
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17					74
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4387	2	29	9	N	26	65	7			110
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3326	2	6	9	N	5	83	1			32
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4380	2	13	9	N	12					44
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	N	17					61
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3939	2	10	9	N	9					70
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					70

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1533	2	18	9	N	16					69
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4373	2	14	9	N	13	254	7			50
12	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	3114	2	7	9	N	6					56
01	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4673	2	30	9	N	27					83
02	4340	X	2861	-0-	-1479	-0-	2857	2	4	9	N	4					87
03	4526	X	2455	-0-	-2071	-0-	2421	2	34	9	N	31					118
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					118

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1332	2	11	9	N	10	124	7			82
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	38	1			59
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	N	11					70
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	N	9					79
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	N	21					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	2690	2	6	9	N	5	146	7			85
12	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2533	2	1	9	N	1					86
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2					88
02	2772	X	1671	-0-	-1101	-0-	1670	2	1	9	N	1					89
03	3069	X	2190	-0-	-879	-0-	2160	2	30	9	N	27					116
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					116

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3105	2	9	9	N	8	153	7			89
12	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2415	2	6	9	N	5					94
01	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					94
02	2940	X	2062	-0-	-878	-0-	2042	2	20	9	N	18					112
03	3255	X	2012	-0-	-1243	-0-	2002	2	10	9	N	9					121
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					121

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	33	7			62
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	1			62
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4					66
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5					71
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1521	2	76	9	N	69	136	1			41
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	N	27					68
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1552	2	31	9	N	28					96
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4					100
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1833	2	39	9	N	35					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1513	2	4	9	N	4	14	7			38
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1536	2	9	9	N	8					46
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					56
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5					61
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1322	2	64	9	N	58	50	1			113
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					135
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1336	2	10	9	N	9	110	1			34
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	799	2	21	9	N	19					53
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1472	2	47	9	N	43					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21	44	7			119
12	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					119
01	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			N	-0-	6	1			113
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					113
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17	108	1	135	7	28
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	726	2	10	9	N	9					37
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	969	2	22	9	N	20					57
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1					58
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	N	21					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	972	2	11	9	N	10	189	7			43
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					55
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					58
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					59
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	N	7					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2782	-0-	-788	-0-	2776	2	6	9	N	5	174	7			69
12	3348	X	1682	-0-	-1666	-0-	1680	2	2	9	N	2					71
01	3131	X	1625	-0-	-1506	-0-	1619	2	6	9	N	5					76
02	2828	X	2317	-0-	-511	-0-	2296	2	21	9	N	19					95
03	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	1792	2	2	9	N	2					97
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5491	2	105	9	N	95	385	7			263
12	5890	X	5746	-0-	-144	-0-	5639	2	107	9	N	97	222	1			138
01	5890	X	5787	-0-	-103	-0-	5675	2	112	9	N	102	119	1			121
02	5320	X	4385	-0-	-935	-0-	4293	2	92	9	N	84					205
03	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	5597	2	105	9	N	95	180	1			120
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					120

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6657	-0-	-933	-0-	6526	2	131	9	N	119	192	1	408	7	92
12	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	6843	2	134	9	N	122					214
01	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	6845	2	142	9	N	129	194	1			149
02	6972	X	4481	-0-	-2491	-0-	4385	2	96	9	N	87					236
03	6975	X	5610	-0-	-1365	-0-	5507	2	103	9	N	94					330
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					330

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6474	2	136	9	N	124	186	1	469	7	61
12	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6163	2	120	9	N	109	14	1			156
01	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6065	2	127	9	N	115	153	1			118
02	5768	X	3794	-0-	-1974	-0-	3717	2	77	9	N	70					188
03	6820	X	5072	-0-	-1748	-0-	4980	2	92	9	N	84	192	1			80
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					80

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2597	2	21	9	N	19	105	7			100
12	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	1987	2	6	9	N	5	44	1			61
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					73
02	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	N	5					78
03	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1615	2	4	9	N	4					82
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					82

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1904	2	17	9	N	15					145
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1969	2	46	9	N	42					187
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27	94	1			120
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9					129
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2369	2	53	9	N	48					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	39	7			141
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1332	2	24	9	N	22	1	1			162
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22	76	1			108
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	N	3					111
*03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1477	2	46	9	N	42					153
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	972	2	14	9	N	13	150	7			57
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1104	2	11	9	N	10					67
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	N	13					80
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1185	2	12	9	N	11					91
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	2	28	9	N	25					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2937	-0-	-1683	-0-	2805	2	132	9	N	120	186	1			186
12	4774	X	2887	-0-	-1887	-0-	2777	2	110	9	N	100					286
01	4774	X	3490	-0-	-1284	-0-	3377	2	113	9	N	103	186	1			203
02	3444	X	2209	-0-	-1235	-0-	2163	2	46	9	N	42					245
*03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4661	2	228	9	N	207	197	1			255
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					255

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2907	2	15	9	N	14	450	7			85
12	3069	X	2212	-0-	-857	-0-	2198	2	14	9	N	13	58	1			40
01	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2756	2	17	9	N	15					55
02	2772	X	1880	-0-	-892	-0-	1858	2	22	9	N	20					75
03	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	1853	2	11	9	N	10					85
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					85

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	7			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

11	7620	X	7615	-0-	-5	-0-	7608	2	7	9	Y	6	184	7			177
12	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			Y	-0-					177
01	7874	X	6733	-0-	-1141	-0-	6646	2	87	9	Y	79	151	1			105
02	6804	X	817	-0-	-5987	-0-	804	2	13	9	Y	12					117
03	7874	X	1299	-0-	-6575	-0-	1299	2			Y	-0-					117
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					117

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

11	15450	X	15078	-0-	-372	-0-	14948	2	130	9	N	118	187	1			262
12	15965	X	13775	-0-	-2190	-0-	13540	2	235	9	N	214	278	1			198
01	15686	X	14767	-0-	-919	-0-	14529	2	238	9	N	216	286	1			128
02	14168	X	7521	-0-	-6647	-0-	7415	2	106	9	N	96					224
*03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16305	2	403	9	N	366	374	1			216
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					216

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	26687	2	558	9	N	507	564	1	1547	7	496
12	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12189	2	578	9	N	525	720	1			301
01	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	27657	2	567	9	N	515	377	1			439
02	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18504	2	298	9	N	271	172	1			538
*03	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	26112	2	204	9	N	185	192	1			531
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					531

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

11	11970	X	7778	-0-	-4192	-0-	7623	2	155	9	N	141	149	1	733	7	134
12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13249	2	224	9	N	204	166	1			172
01	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13188	2	235	9	N	214	283	1			103
02	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10298	2	213	9	N	194					297
*03	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13447	2	232	9	N	211	376	1			132
04	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	4978	2	108	9	N	98	185	1	415	7	140
12	5828	X	4292	-0-	-1536	-0-	4187	2	105	9	N	95	119	1			116
01	5735	X	4223	-0-	-1512	-0-	4092	2	131	9	N	119	154	1			81
02	4760	X	3631	-0-	-1129	-0-	3534	2	97	9	N	88					169
03	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	4643	2	109	9	N	99	145	1			123
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					123

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	4727	2	133	9	N	121	127	1	478	7	85
12	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3887	2	96	9	N	87	89	1			83
01	5053	X	3594	-0-	-1459	-0-	3515	2	79	9	N	72	123	1			32
02	4564	X	1406	-0-	-3158	-0-	1367	2	39	9	N	35					67
03	5022	X	1944	-0-	-3078	-0-	1918	2	26	9	N	24					91
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					91

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3552	2	166	9	Y	151	194	1			122
12	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3672	2	171	9	Y	155	188	1			89
01	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3495	2	128	9	Y	116					205
02	3416	X	530	-0-	-2886	-0-	530	2			Y	-0-					205
*03	3844	X	1261	-0-	-2583	-0-	1211	2	50	9	Y	45					250
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					250

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3560	2	162	9	N	147	190	1	446	7	93
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	188	1			50
01	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	3108	2	114	9	N	104					154
02	3976	X	988	-0-	-2988	-0-	952	2	36	9	N	33					187
03	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	3949	2	162	9	N	147	179	1			155
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					155

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3211	2	101	9	N	92	135	7			192
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3282	2	95	9	N	86	183	1			95
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3339	2	208	9	N	189	185	1			99
02	1260	X	928	-0-	-332	-0-	904	2	24	9	N	22					121
*03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5031	2	183	9	N	166					287
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					287

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8093	-0-	-1717	-0-	7874	2	219	9	N	199	184	1			198
12	9300	X	8485	-0-	-815	-0-	8305	2	180	9	N	164	191	1			171
01	8184	X	7959	-0-	-225	-0-	7797	2	162	9	N	147	193	1			125
02	7028	X	3086	-0-	-3942	-0-	3012	2	74	9	N	67					192
*03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10131	2	180	9	N	164					356
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					356

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4888	-0-	-2582	-0-	4799	2	89	9	N	81	246	1			204
12	7626	X	5165	-0-	-2461	-0-	4944	2	221	9	N	201	192	1			213
01	7533	X	6650	-0-	-883	-0-	6490	2	160	9	N	145	191	1			167
02	6692	X	4430	-0-	-2262	-0-	4413	2	17	9	N	15					182
*03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8158	2	97	9	N	88					270
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					270

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4638	2	254	9	N	231					326
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4444	2	244	9	N	222	187	1			361
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4871	2	233	9	N	212	186	1			387
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3618	2	67	9	N	61	364	1			84
*03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4570	2	338	9	N	307					391
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					391

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6689	2	253	9	N	230	189	1			147
12	6944	X	5575	-0-	-1369	-0-	5419	2	156	9	N	142	189	1			100
01	6293	X	2285	-0-	-4008	-0-	2153	2	132	9	N	120					220
02	5684	X	4528	-0-	-1156	-0-	4370	2	158	9	N	144	196	1			168
03	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5420	2	173	9	N	157	195	1			130
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					130

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5446	-0-	-584	-0-	5255	2	191	9	N	174					220
12	5952	X	4742	-0-	-1210	-0-	4554	2	188	9	N	171	191	1			200
01	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	5136	2	187	9	N	170	192	1			178
02	5208	X	1588	-0-	-3620	-0-	1530	2	58	9	N	53					231
*03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6505	2	193	9	N	175	192	1			214
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					214

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8616	-0-	-804	-0-	8461	2	155	9	N	141	382	1	260	7	240
12	9734	X	7800	-0-	-1934	-0-	7581	2	219	9	N	199	364	1			75
01	8990	X	8391	-0-	-599	-0-	8203	2	188	9	N	171					246
02	7336	X	3125	-0-	-4211	-0-	2902	2	223	9	N	203	411	1			38
*03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					38
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					38

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6496	-0-	-434	-0-	6378	2	118	9	N	107	94	1	326	7	123
12	7130	X	7099	-0-	-31	-0-	6957	2	142	9	N	129	123	1			129
01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8150	2	172	9	N	156	209	1			76
02	6020	X	3681	-0-	-2339	-0-	3596	2	85	9	N	77					153
*03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12185	2	51	9	N	46					199
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					199

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6454	-0-	-116	-0-	6281	2	173	9	N	157	194	1	660	7	210
12	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6333	2	152	9	N	138	192	1			156
01	7440	X	6412	-0-	-1028	-0-	6273	2	139	9	N	126	194	1			88
02	6720	X	2652	-0-	-4068	-0-	2563	2	89	9	N	81					169
*03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6672	2	171	9	N	155	177	1			147
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					147

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7516	-0-	-224	-0-	7290	2	226	9	N	205	193	1	643	7	156
12	7998	X	7895	-0-	-103	-0-	7665	2	230	9	N	209	297	1			68
01	7905	X	7594	-0-	-311	-0-	7376	2	218	9	N	198	102	1			164
02	7084	X	4786	-0-	-2298	-0-	4623	2	163	9	N	148	227	1			85
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7572	2	237	9	N	215	190	1			110
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					110

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	117	1			37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11315	2	197	9	N	179	237	1	387	7	131
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11583	2	211	9	N	192	160	1			163
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11765	2	211	9	N	192	189	1			166
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6545	2	178	9	N	162	192	1			136
*03	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12238	2	220	9	N	200	190	1			146
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					146

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4643	2	367	9	N	334	572	1	1027	7	195
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4896	2	326	9	N	296	305	1			186
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4550	2	298	9	N	271	61	1			396
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1450	2	175	9	N	159	179	1			376
*03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2847	2	215	9	N	195					571
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					571

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7124	-0-	-586	-0-	6982	2	142	9	Y	129	187	1	339	7	51
12	7781	X	7332	-0-	-449	-0-	7177	2	155	9	Y	141					192
01	7781	X	7490	-0-	-291	-0-	7360	2	130	9	Y	118	193	1			117
02	6580	X	683	-0-	-5897	-0-	680	2	3	9	Y	3					120
03	7347	X	2381	-0-	-4966	-0-	2107	2	274	9	Y	249	199	1			170
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					170

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	16637	-0-	-403	-0-	16600	2	37	9	N	34					173
12	17143	X	14596	-0-	-2547	-0-	14585	2	11	9	N	10					183
01	17143	X	15674	-0-	-1469	-0-	15672	2	2	9	N	2					185
02	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					185
*03	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	19088	2			N	-0-					185
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					185

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	5853	2	161	9	N	146	143	1	1254	7	141
12	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6067	2	188	9	N	171	139	1			173
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6410	2	185	9	N	168	238	1			103
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5316	2	67	9	N	61					164
*03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7781	2	197	9	N	179	190	1			153
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6218	-0-	-712	-0-	5994	2	224	9	Y	204	188	1	230	7	158
12	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6315	2	238	9	Y	216	188	1			186
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6170	2	235	9	Y	214	183	1			217
02	3444	X	883	-0-	-2561	-0-	822	2	61	9	Y	55					272
03	3813	X	1974	-0-	-1839	-0-	1643	2	331	9	Y	301	387	1			186
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					186

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

11	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	4308	2	90	9	N	82					180
12	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	4297	2	103	9	N	94	156	1			118
01	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4350	2	119	9	N	108	62	1			164
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4350	2	59	9	N	54					218
03	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	4401	2	119	9	N	108	198	1			128
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					128

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3810	2	77	9	N	70					234
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3895	2	79	9	N	72	191	1			115
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4232	2	80	9	N	73	106	1			82
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4232	2	77	9	N	70					152
*03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9193	2	51	9	N	46					198
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					198

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

11	6090	X	5296	-0-	-794	-0-	5245	2	51	9	N	46					126
12	6293	X	5479	-0-	-814	-0-	5409	2	70	9	N	64					190
01	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5743	2	75	9	N	68	187	1			71
02	5348	X	4541	-0-	-807	-0-	4463	2	78	9	N	71					142
*03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5993	2	17	9	N	15					157
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					157

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	14515	2	581	9	N	528	252	1			434
12	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15021	2	487	9	N	443	597	1			280
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15066	2	462	9	N	420	404	1			296
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	16906	2	340	9	N	309	395	1			210
*03	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	15907	2	468	9	N	425	379	1			256
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	23878	2	315	9	N	286	556	1			333
12	29968	X	29968	-0-	-0-	-0-	29442	2	526	9	N	478	392	1			419
01	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	26106	2	616	9	N	560	754	1			225
02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26106	2	141	9	N	128					353
*03	39960	X	39960	-0-	-0-	-0-	39269	2	691	9	N	628	596	1			385
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9021	2	231	9	N	210	182	1	924	7	339
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8583	2	199	9	N	181	380	1			140
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10164	2	237	9	N	215					355
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5599	2	138	9	N	125	194	1			286
*03	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12364	2	239	9	N	217	28	1			475
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					475

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	12975	2	373	9	N	339	369	1	983	7	363
12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	19981	2	569	9	N	517	428	1			452
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20128	2	644	9	N	585	474	1			563
02	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11185	2	281	9	N	255	571	1			247
*03	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14831	2	362	9	N	329	228	1			348
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					348

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2916	2	96	9	N	87					182
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11743	2	288	9	N	262	273	1			171
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10444	2	160	9	N	145	108	1			208
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10444	2	65	9	N	59					267
*03	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	12777	2	322	9	N	293	361	1			199
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9125	2	208	9	N	189	130	1			134
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9004	2	134	9	N	122	194	1			62
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8374	2	155	9	N	141	93	1			110
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8374	2	78	9	N	71					181
*03	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16568	2	178	9	N	162					343
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3840	-0-	-480	-0-	3675	2	165	9	N	150	296	1	383	7	56
12	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3854	2	162	9	N	147	103	1			100
01	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4026	2	160	9	N	145	39	1			206
02	3864	X	1668	-0-	-2196	-0-	1556	2	112	9	N	102	159	1			149
*03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4364	2	145	9	N	132	190	1			91
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					91

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	5133	2	22	9	N	20	188	1			106
12	5735	X	5566	-0-	-169	-0-	5299	2	267	9	N	243	166	1			183
01	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5333	2	222	9	N	202	166	1			219
02	5096	X	2222	-0-	-2874	-0-	2100	2	122	9	N	111					330
03	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	5213	2	152	9	N	138	191	1			277
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					277

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14223	2	307	9	N	279	503	1			217
12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15177	2	343	9	N	312	250	1			279
01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	11798	2	409	9	N	372	321	1			330
02	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	13702	2	303	9	N	275	200	1			405
*03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9619	2	353	9	N	321	392	1			334
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15462	2	356	9	N	324	384	1	537	7	311
12	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	13704	2	318	9	N	289	302	1			298
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13316	2	294	9	N	267	357	1			208
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7799	2	172	9	N	156					364
*03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11761	2	235	9	N	214	374	1			204
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8389	-0-	-191	-0-	8259	2	130	9	N	118	185	1			160
12	8866	X	8729	-0-	-137	-0-	8485	2	244	9	N	222	252	1			130
01	8773	X	8569	-0-	-204	-0-	8304	2	265	9	N	241	294	1			77
02	7672	X	5757	-0-	-1915	-0-	5625	2	132	9	N	120					197
03	8835	X	7561	-0-	-1274	-0-	7383	2	178	9	N	162	197	1			162
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					162

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

11	4920	X	598	-0-	-4322	-0-	597	2	1	9	N	1	36	1			34
12	4464	X	1702	-0-	-2762	-0-	1691	2	11	9	N	10					44
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5591	2	51	9	N	46					90
02	3780	X	869	-0-	-2911	-0-	862	2	7	9	N	6					96
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					96
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					96

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

11	14070	X	13215	-0-	-855	-0-	12878	2	337	9	N	306	178	1	877	7	310
12	13423	X	13189	-0-	-234	-0-	12913	2	276	9	N	251	351	1			210
01	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	13985	2	341	9	N	310	379	1			141
02	12124	X	5080	-0-	-7044	-0-	4996	2	84	9	N	76					217
*03	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	16687	2	408	9	N	371	331	1			257
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					257

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9372	2	205	9	N	186	129	1	302	7	185
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9693	2	205	9	N	186	318	1			53
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8490	2	191	9	N	174	199	1			28
02	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8490	2	2	9	N	2					30
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	103					133
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					133

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2398	2	66	9	N	60	183	1			97
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2410	2	68	9	N	62					159
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2362	2	78	9	N	71					230
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	6760	-0-	-7250	-0-	6673	2	87	9	N	79					211
12	14477	X	5925	-0-	-8552	-0-	5837	2	88	9	N	80	106	1			185
01	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	15925	2	235	9	N	214	127	1			272
02	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	15925	2	143	9	N	130					402
03	14477	X	13870	-0-	-607	-0-	13694	2	176	9	N	160	181	1			381
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					381

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	N	45	209	7			109
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2051	2	40	9	N	36	115	1			30
01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14588	2	371	9	N	337	135	1			232
02	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14588	2	97	9	N	88					320
*03	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	23841	2	310	9	N	282	473	1			129
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8281	2	86	9	N	78					370
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5771	2	114	9	N	104	249	1			225
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5259	2	130	9	N	118					343
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5259	2	40	9	N	36					379
*03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10987	2	138	9	N	125	193	1			311
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					311

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	7602	-0-	-6588	-0-	7398	2	204	9	N	185	185	1	713	7	294
12	15624	X	1853	-0-	-13771	-0-	1849	2	4	9	N	4					298
01	15624	X	2036	-0-	-13588	-0-	2036	2			N	-0-					298
02	14112	X	311	-0-	-13801	-0-	311	2			N	-0-					298
*03	15500	X	1542	-0-	-13958	-0-	1523	2	19	9	N	17					315
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	6491	-0-	-2569	-0-	6385	2	106	9	N	96	194	1	1017	7	137
12	8339	X	7167	-0-	-1172	-0-	6979	2	188	9	N	171	193	1			115
01	8091	X	6962	-0-	-1129	-0-	6826	2	136	9	N	124					239
02	7140	X	2614	-0-	-4526	-0-	2517	2	97	9	N	88	160	1			167
*03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9181	2	189	9	N	172	180	1			159
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					159

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	8992	-0-	-1148	-0-	8820	2	172	9	N	156	103	1	482	7	153
12	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	9116	2	123	9	N	112	126	1			139
01	9827	X	9036	-0-	-791	-0-	8857	2	179	9	N	163	198	1			104
02	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	8057	2	103	9	N	94					198
*03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12324	2	165	9	N	150	192	1			156
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					156

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8068	-0-	-1682	-0-	7822	2	246	9	N	224	194	1	426	7	163
12	10075	X	8893	-0-	-1182	-0-	8582	2	311	9	N	283	192	1			254
01	10075	X	9049	-0-	-1026	-0-	8742	2	307	9	N	279	379	1			154
02	8904	X	4184	-0-	-4720	-0-	4074	2	110	9	N	100					254
03	8339	X	7186	-0-	-1153	-0-	6923	2	263	9	N	239					493
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					493

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	14906	-0-	-1444	-0-	14680	2	226	9	N	205	124	1	417	7	234
12	16895	X	15630	-0-	-1265	-0-	15409	2	221	9	N	201	302	1			133
01	15872	X	15291	-0-	-581	-0-	15072	2	219	9	N	199	252	1			80
02	14280	X	11285	-0-	-2995	-0-	11096	2	189	9	N	172					252
*03	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15658	2	283	9	N	257	357	1			152
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					152

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14290	2	233	9	N	212	166	1	785	7	217
12	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15220	2	250	9	N	227	344	1			100
01	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14662	2	266	9	N	242	224	1			118
02	12852	X	8343	-0-	-4509	-0-	8235	2	108	9	N	98					216
03	15004	X	11878	-0-	-3126	-0-	11624	2	254	9	N	231	191	1			256
04	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					256

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11533	2	208	9	N	189	198	1	1185	7	171
12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11930	2	167	9	N	152	103	1			220
01	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12336	2	206	9	N	187	229	1			178
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10355	2	122	9	N	111					289
*03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9942	2	249	9	N	226	180	1			335
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19045	2	254	9	N	231	163	1			427
12	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	17903	2	373	9	N	339	397	1			369
01	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	19858	2	399	9	N	363	516	1			216
02	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	20015	2	273	9	N	248					464
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	396	1			474
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10677	2	256	9	N	233	276	1	941	7	148
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10651	2	257	9	N	234	311	1			71
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10629	2	264	9	N	240	195	1			116
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	7991	2	211	9	N	192					308
*03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10066	2	210	9	N	191	323	1			176
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11568	2	246	9	N	224	294	1	351	7	161
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11685	2	273	9	N	248	294	1			115
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11050	2	233	9	N	212	252	1			75
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7749	2	172	9	N	156					231
*03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11749	2	211	9	N	192	214	1			209
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	21928	2	431	9	N	392	186	1	949	7	425
12	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	17673	2	455	9	N	414	546	1			293
01	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17167	2	514	9	N	467	372	1			388
02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11741	2	283	9	N	257	353	1			292
*03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16367	2	387	9	N	352	251	1			393
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8902	-0-	-218	-0-	8667	2	235	9	N	214	192	1	382	7	238
12	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	8930	2	207	9	N	188	281	1			145
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8629	2	220	9	N	200	157	1			188
02	8540	X	4322	-0-	-4218	-0-	4224	2	98	9	N	89					277
03	9455	X	9091	-0-	-364	-0-	8838	2	253	9	N	230	190	1			317
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					317

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	35935	2	906	9	N	824	867	1	2864	7	351
12	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	36696	2	857	9	N	779	531	1			599
01	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	35863	2	822	9	N	747	1021	1			325
02	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	29675	2	748	9	N	680	388	1			617
*03	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	32787	2	717	9	N	652	955	1			314
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8870	-0-	-640	-0-	8661	2	209	9	N	190	193	1	524	7	234
12	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	8956	2	199	9	N	181	300	1			115
01	9331	X	9088	-0-	-243	-0-	8910	2	178	9	N	162	93	1			184
02	8372	X	2729	-0-	-5643	-0-	2485	2	244	9	N	222	286	1			120
*03	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10393	2	166	9	N	151					271
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					271

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-	322	7			45
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					45
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4767	2	105	9	N	95					140
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7111	-0-	-1289	-0-	6954	2	157	9	N	143	550	7			272
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7029	2	174	9	N	158	261	1			169
01	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6488	2	162	9	N	147	127	1			189
02	6748	X	4603	-0-	-2145	-0-	4482	2	121	9	N	110					299
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7517	2	161	9	N	146	191	1			254
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					254

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3060	-0-	-1260	-0-	3024	2	36	9	N	33	138	1	250	7	47
12	4092	X	1776	-0-	-2316	-0-	1761	2	15	9	N	14					61
01	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	3335	2	54	9	N	49					110
02	3276	X	1794	-0-	-1482	-0-	1746	2	48	9	N	44					154
*03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3649	2	69	9	N	63					217
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					217

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	5393	2	76	9	N	69	192	1			210
12	6076	X	5093	-0-	-983	-0-	4943	2	150	9	N	136	188	1			158
01	6076	X	4942	-0-	-1134	-0-	4813	2	129	9	N	117	19	1			256
02	5488	X	3630	-0-	-1858	-0-	3545	2	85	9	N	77					333
03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	5293	2	185	9	N	168	376	1			125
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					125

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11398	2	183	9	N	166	183	1	922	7	151
12	11222	X	11168	-0-	-54	-0-	10980	2	188	9	N	171	167	1			155
01	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	10280	2	144	9	N	131	143	1			143
02	10136	X	6668	-0-	-3468	-0-	6665	2	3	9	N	3					146
03	11222	X	11032	-0-	-190	-0-	10876	2	156	9	N	142					288
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					288

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	15122	-0-	-988	-0-	14828	2	294	9	N	267	190	1			241
12	17205	X	14927	-0-	-2278	-0-	14695	2	232	9	N	211	187	1			265
01	18321	X	14576	-0-	-3745	-0-	14313	2	263	9	N	239	250	1			254
02	16548	X	13419	-0-	-3129	-0-	13287	2	132	9	N	120					374
03	18321	X	14510	-0-	-3811	-0-	14366	2	144	9	N	131					505
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					505

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12813	-0-	-237	-0-	12666	2	147	9	N	134	180	1	671	7	150
12	13888	X	12891	-0-	-997	-0-	12726	2	165	9	N	150	116	1			184
01	13888	X	13000	-0-	-888	-0-	12829	2	171	9	N	155	193	1			146
02	12544	X	8900	-0-	-3644	-0-	8831	2	69	9	N	63					209
03	13795	X	12209	-0-	-1586	-0-	12026	2	183	9	N	166	175	1			200
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					200

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5725	2	180	9	N	164	193	1	1121	7	160
12	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	5822	2	208	9	N	189	194	1			155
01	6448	X	6179	-0-	-269	-0-	5979	2	200	9	N	182	191	1			146
02	5712	X	1739	-0-	-3973	-0-	1710	2	29	9	N	26	81	1			91
03	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	5944	2	134	9	N	122					213
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					213

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	209	162	1			47
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	45					92
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	63					155
02	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	37256	2	30	9	N	27					182
*03	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	30656	2	42	9	N	38					220
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	33691	2	641	9	N	583	715	1			554
12	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33305	2	556	9	N	505	560	1			499
01	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	36759	2	560	9	N	509	389	1			619
02	35301	X	35301	-0-	-0-	-0-	34855	2	446	9	N	405					1024
*03	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	45286	2	524	9	N	476	795	1			705
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					705

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160	X	21895	-0-	-1265	-0-	21480	2	415	9	N	377	371	1	1867	7	263
12	24242	X	22230	-0-	-2012	-0-	21835	2	395	9	N	359	384	1			238
01	24242	X	21842	-0-	-2400	-0-	21456	2	386	9	N	351	386	1			203
02	21896	X	14711	-0-	-7185	-0-	14413	2	298	9	N	271	180	1			294
03	23095	X	22926	-0-	-169	-0-	22444	2	482	9	N	438	383	1			349
04	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					N	NO RPT					349

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4691	-0-	-409	-0-	4597	2	94	9	N	85	74	1	537	7	129
12	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	4335	2	94	9	N	85	87	1			127
01	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4334	2	86	9	N	78	117	1			88
02	4340	X	2217	-0-	-2123	-0-	2192	2	25	9	N	23					111
03	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	4397	2	113	9	N	103					214
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					214

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7958	-0-	-772	-0-	7912	2	46	9	N	42	192	1	431	7	64
12	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	7836	2	262	9	N	238	207	1			95
01	8773	X	7925	-0-	-848	-0-	7699	2	226	9	N	205	118	1			182
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10053	2	175	9	N	159	192	1			149
*03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9823	2	286	9	N	260	190	1			219
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					219

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

11	6510 X	6074	-0-	-436	-0-	5806	2	268	9	N	244	194	1			254
12	6665 X	6029	-0-	-636	-0-	5773	2	256	9	N	233	378	1			109
01	6665 X	6074	-0-	-591	-0-	5802	2	272	9	N	247	187	1			169
02	5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	91					260
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	203	143	1			320
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					320

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

11	17190 X	15267	-0-	-1923	-0-	14959	2	308	9	N	280	241	1			181
12	17298 X	4178	-0-	-13120	-0-	4103	2	75	9	N	68	171	1			78
01	16864 X	343	-0-	-16521	-0-	343	2			N	-0-					78
02	16268 X	5071	-0-	-11197	-0-	5071	2			N	-0-					78
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					78
04	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

11	14190 X	13882	-0-	-308	-0-	13763	2	119	9	N	108	187	1			163
12	14663 X	13935	-0-	-728	-0-	13712	2	223	9	N	203	189	1			177
01	14663 X	13867	-0-	-796	-0-	13647	2	220	9	N	200	279	1			98
02	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	15208	2	158	9	N	144					242
03	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	122	198	1			166
04	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT					166

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

11	59160 X	42123	-0-	-17037	-0-	41731	2	392	9	N	356	331	1			162
12	59644 X	41253	-0-	-18391	-0-	40647	2	606	9	N	551	531	1			182
01	52421 X	37806	-0-	-14615	-0-	37278	2	528	9	N	480	429	1			233
02	44800 X	24604	-0-	-20196	-0-	24446	2	158	9	N	144	179	1			198
03	43524 X	43387	-0-	-137	-0-	42925	2	462	9	N	420	393	1			225
04	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					N	NO RPT					225

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

11	20370 X	20298	-0-	-72	-0-	20091	2	207	9	N	188	193	1			182
12	21328 X	19768	-0-	-1560	-0-	19573	2	195	9	N	177	182	1			177
01	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	185	190	1			172
02	19264 X	7932	-0-	-11332	-0-	7866	2	66	9	N	60					232
03	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	118	197	1			153
04	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT					153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510 X	14936	-0-	-3574	-0-	14706	2	230	9	N	209	194	1			187
12	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21191	2	176	9	N	160	192	1			155
01	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	222	184	1			193
02	17024 X	14159	-0-	-2865	-0-	14005	2	154	9	N	140	189	1			144
03	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	78					222
04	20670 X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					N	NO RPT					222

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

11	12690 X	10114	-0-	-2576	-0-	9886	2	228	9	N	207	739	7			312
12	13113 X	9164	-0-	-3949	-0-	8937	2	227	9	N	206	378	1			140
01	11935 X	8954	-0-	-2981	-0-	8783	2	171	9	N	155	156	1			139
02	10780 X	2719	-0-	-8061	-0-	2646	2	73	9	N	66					205
03	10447 X	7314	-0-	-3133	-0-	7201	2	113	9	N	103	190	1			118
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					118

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

11	40320 X	34156	-0-	-6164	-0-	33574	2	582	9	N	529	461	1			208
12	40920 X	33677	-0-	-7243	-0-	33132	2	545	9	N	495	574	1			129
01	40145 X	33477	-0-	-6668	-0-	32926	2	551	9	N	501	374	1			256
02	36260 X	24928	-0-	-11332	-0-	24570	2	358	9	N	325	191	1			390
03	36921 X	33014	-0-	-3907	-0-	32482	2	532	9	N	484	553	1			321
04	34170 X	NO RPT	-0-	-34170	-0-					N	NO RPT					321

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

11	44910 X	39513	-0-	-5397	-0-	38829	2	684	9	N	622	569	1			234
12	44640 X	39919	-0-	-4721	-0-	39225	2	694	9	N	631	570	1			295
01	44237 X	37928	-0-	-6309	-0-	37253	2	675	9	N	614	575	1			334
02	39312 X	12110	-0-	-27202	-0-	11911	2	199	9	N	181	392	1			123
03	43524 X	13008	-0-	-30516	-0-	12806	2	202	9	N	184					307
04	39510 X	NO RPT	-0-	-39510	-0-					N	NO RPT					307

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

11	21990 X	19000	-0-	-2990	-0-	18760	2	240	9	N	218	381	1			93
12	22165 X	19137	-0-	-3028	-0-	18882	2	255	9	N	232	175	1			150
01	21545 X	18688	-0-	-2857	-0-	18431	2	257	9	N	234	191	1			193
02	18816 X	18529	-0-	-287	-0-	18431	2	98	9	N	89	198	1			84
03	20212 X	18467	-0-	-1745	-0-	18170	2	297	9	N	270	198	1			156
04	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT					156

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

11	24030 X	22364	-0-	-1666	-0-	21992	2	372	9	N	338	383	1			225
12	24397 X	22499	-0-	-1898	-0-	22166	2	333	9	N	303	385	1			143
01	24397 X	21069	-0-	-3328	-0-	20709	2	360	9	N	327	192	1			278
02	22372 X	14260	-0-	-8112	-0-	14045	2	215	9	N	195	195	1			278
03	24769 X	19565	-0-	-5204	-0-	19178	2	387	9	N	352	383	1			247
04	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT					247

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

11	27270 X	23109	-0-	-4161	-0-	22644	2	465	9	N	423	562	1			123
12	27311 X	23589	-0-	-3722	-0-	23131	2	458	9	N	416	389	1			150
01	26474 X	22445	-0-	-4029	-0-	21982	2	463	9	N	421	376	1			195
02	23492 X	15654	-0-	-7838	-0-	15353	2	301	9	N	274	197	1			272
03	25172 X	21915	-0-	-3257	-0-	21444	2	471	9	N	428	361	1			339
04	23100 X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT					339

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9997	-0-	-863	-0-	9689	2	308	9	N	280	380	1			215
12	11594	X	7860	-0-	-3734	-0-	7505	2	355	9	N	323	363	1			175
01	11594	X	8152	-0-	-3442	-0-	7868	2	284	9	N	258	251	1			182
02	10472	X	2051	-0-	-8421	-0-	1976	2	75	9	N	68	198	1			52
*03	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15545	2	355	9	N	323	192	1			183
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					183

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41340	X	36483	-0-	-4857	-0-	35781	2	702	9	N	638	577	1			390
12	41602	X	36265	-0-	-5337	-0-	35709	2	556	9	N	505	557	1			338
01	40486	X	35539	-0-	-4947	-0-	34804	2	735	9	N	668	753	1			253
02	35784	X	35407	-0-	-377	-0-	34804	2	603	9	N	548	584	1			217
03	38874	X	35848	-0-	-3026	-0-	35241	2	607	9	N	552	507	1			262
04	36480	X	NO RPT	-0-	-36480	-0-					N	NO RPT					262

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24378	2	553	9	N	503	337	1			309
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24545	2	363	9	N	330	378	1			261
01	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24610	2	371	9	N	337	487	1			111
02	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22047	2	251	9	N	228					339
03	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	271	388	1			222
04	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT					222

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	4877	-0-	4877	4877	4554	1	323	9	N	294	157	1			137
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4877					N	NO RPT					137

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					60
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					60
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					60
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					132
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					132
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					447
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					447
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	137	-0-	-883	-0-	137	2			N	-0-			43
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			43
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			43
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	115	1	3601	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	106	1	3671	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	124	1	3487	2	Y	-0-			-0-
02	3500	X	2358	-0-	-1142	-0-	77	1	2281	2	Y	-0-			-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	83	1	3773	2	Y	-0-			-0-
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	45	1	2843	3	N	-0-			-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	47	1	2632	3	N	-0-			-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2234	-0-	-454	-0-	42	1	2192	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	47	1	2498	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	1959	-0-	-921	-0-	45	1	1914	3	N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

11	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12770	2	25	9	N	23	33	7			49
12	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12538	2	4	9	N	4					53
01	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12577	2	22	9	N	20					73
02	11088 X	6096	-0-	-4992	-0-	6088	2	8	9	N	7					80
*03	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13656	2	24	9	N	22	52	1			50
04	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					50

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					5
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					5
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					5
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					5
*03	3100 N	3355	-0-	255	255	3355	2			N	-0-					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					5

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680 #	8152	-0-	-2528	-0-	822	1	7330	2	N	-0-					306
12	10509 #	8163	-0-	-2346	-0-	1028	1	7134	2	N	1					307
						1	9									
01	9331 #	7463	-0-	-1868	-0-	1029	1	6434	2	N	-0-					307
02	8428 #	6837	-0-	-1591	-0-	526	1	6311	2	N	-0-					307
03	8773 #	7110	-0-	-1663	-0-	968	1	6142	2	N	-0-					307
04	8160 #	6824	-0-	-1336	-0-	951	1	5873	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	837 N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	810 N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1990	-0-	688 B	-25853	1979	2	11	9	N	10	176	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25853					N	-0-					20
*12	1612	N	2252	-0-	640 B	-25213	2252	2			N	-0-					20
*01	0	N	1801	-0-	1801 B	-23412	1790	2	11	9	N	10					30
02	0	N	1530	-0-	1530 B	-21882	1495	2	35	9	N	32					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21882					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21882					N	NO RPT					62

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	805	-0-	-249 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

11	1230	N	1144	-0-	-86 B	-18612	1144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1189	-0-	1189 B	-17423	1189	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1187	-0-	71 B	-17352	1187	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	841	-0-	-223 B	-17352	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17352																	
*03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	873	-0-	-522 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	700	-0-	-588 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

11	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1073	-0-	-167 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

11	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

11	870	N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	806	N	693	-0-	-113 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

11	870	N	527	-0-	-343 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	995	-0-	-1206 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3999	N	2542	-0-	-1457 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1831	-0-	-549 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2085	-0-	-735 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1757	-0-	-203 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2102	-0-	-568 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2061	-0-	-295 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1428	-0-	-532 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
*10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
*12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
*01	231 R	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
*02	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

11	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	60	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1146	-0-	-311 B	-0-	62	1	1084	2	N	-0-			-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	62	1	1557	2	N	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	56	1	1352	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	872	-0-	-275 B	-0-	22	1	850	2	N	-0-			-0-
*04	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	60	1	1661	2	N	-0-			-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

11	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2	N	-0-			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2	N	-0-			-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2	N	-0-			-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1358	-0-	-37	B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51	B	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	997	-0-	-26	B	-0-	997	2	N	-0-			-0-
01	992	N	974	-0-	-18	B	-0-	974	2	N	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2	N	-0-			-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	945	-0-	-171 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*04	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

11	2550 N	1747	-0-	-803 B	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
12	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1476	-0-	-148 B	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3007 N	2925	-0-	-82 B	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1222	-0-	-248 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	700 N	540	-0-	-160 B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
04	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2		N	-0-			-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

11	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2109	-0-	-371 B	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2031	-0-	-387 B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	2104	-0-	-136 B	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
*04	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

11	390 N	181	-0-	-209	B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054 N	198	-0-	-856	B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	960 N	561	-0-	-399	B	-0-	561	2			N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
02	476 N	442	-0-	-34	B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-			-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

11	102810 #	1047	-0-	-101763	B	-101763	1047	2			N	-0-			-0-
12	106237 #	1061	-0-	-105176	B	-206939	1061	2			N	-0-			-0-
01	106237 #	1016	-0-	-105221	B	-312160	1016	2			N	-0-			-0-
02	95956 #	570	-0-	-95386	B	-407546	570	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407546															
03	105121 #	NO RPT	-0-	-105121	B	-512667					N	NO RPT			-0-
04	106800 #	NO RPT	-0-	-106800	B	-619467					N	NO RPT			-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

11	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1173	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1213	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1091	-0-	-242	B	-0-	98	1	993	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1026	-0-	-178	B	-0-	92	1	934	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333 N	1327	-0-	-6	B	-0-	119	1	1208	3	N	-0-			-0-
*04	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1061	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGH PLAINS PETROLEUM LLC 385672
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	806	N	337	-0-	-469 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2602	-0-	-157 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1060	-0-	-397 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
12	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
02	756 N	637	-0-	-119 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
04	780 N	614	-0-	-166 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
02	784 N	738	-0-	-46 B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2		N	-0-			-0-
04	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821 2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	112 N	80	-0-	-32 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02	504 N	454	-0-	-50 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2		N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2		N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2		N	-0-					-0-
02	728	N	515	-0-	-213	B	-0-	515	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2		N	-0-					-0-
04	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	862	2		N	-0-					-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2		N	-0-					-0-
12	1240	N	1151	-0-	-89	B	-0-	1151	2		N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	832	-0-	-204	B	-0-	832	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	B	-0-	1051	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

11	2520 N	2363	-0-	-157	B	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	1651	-0-	-1046	B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1948	-0-	-222	B	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
02	2212 N	1428	-0-	-784	B	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
*04	2921 N	2921	-0-	-0-	B	-0-	2921	3	N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021																		

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2005	-0-	-72	B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1146	-0-	-702	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1938	-0-	-77	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1942	-0-	-8	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2397	-0-	-52	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2236	-0-	-104	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	#	2678	-0-	-532	B	-2773	2678	3			N	-0-					-0-
12	3317	#	2686	-0-	-631	B	-3404	2686	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2680	-0-	14	B	-3390	2680	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2433	-0-	-59	B	-3390	2433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2320 CANCELLED UNDERAGE -> -1070																		
03	2697	N	2781	-0-	84	B	-2236	2781	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2432	-0-	-148	B	-2236	2432	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1318	-0-	-82	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1584	-0-	-59	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212	B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
02	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3	N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

11	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753	3	N	-0-			-0-
12	992 N	804	-0-	-188 B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
02	700 N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
*04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-			-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

11	1350 N	1102	-0-	-248 B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	905	-0-	-552 B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373	3	N	-0-			-0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
12	837 N	677	-0-	-160	B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
01	744 N	659	-0-	-85	B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02	700 N	579	-0-	-121	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	630 N	620	-0-	-10	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1860	-0-	-124	B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1424	-0-	-467	B	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	907	-0-	-801	B	-0-	907	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	186	-0-	-1674	B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	819	-0-	-561	B	-0-	819	3	N	-0-			-0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
02	420 N	330	-0-	-90 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
02	672 N	576	-0-	-96 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
04	810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1960	-0-	-440 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2242	-0-	-114 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1643	-0-	-177 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	7	-0-	-2225 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1354	-0-	-656 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	360	N	172	-0-	-188 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	923	-0-	-197 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1149	-0-	-153 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1056	-0-	-204 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1124	-0-	-256 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1053	-0-	-373 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	903	-0-	-133 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	984	-0-	-101 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	926	-0-	-94 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	S	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	476	S	134	-0-	-342 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	S	310	-0-	-155 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	450	S	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

11	3671	N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3224	N	2089	-0-	-1135 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3416	N	1406	-0-	-2010 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*04	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

11	1320	N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	526	-0-	-614 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

11	1860	N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1878	-0-	-292 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1403	-0-	-249 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1507	-0-	-384 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

11	DELQ PR		182	-0-	182 B	182	182	2			N	-0-					-0-
12	359	N	177	-0-	-182 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

11	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	3955	N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3416	N	2730	-0-	-686 B	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3717	-0-	-251 B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3840	N	3557	-0-	-283 B	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. //CONT.// 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	471	-0-	-369 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
12	651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
01	651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
02	448 N	420	-0-	-28 B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
12	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
01	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
02	784 N	720	-0-	-64 B	-0-	720	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
04	840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831	3	N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	569	-0-	-237 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

11	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573
NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02	588	N	359	-0-	-229 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1562	-0-	-328 B	-0-	76	1	1486	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	76	1	1614	3	N	-0-			-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	85	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	992	-0-	-464 B	-0-	46	1	946	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1705	N	1283	-0-	-422 B	-0-	79	1	1204	3	N	-0-			-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	87	1	1178	3	N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1804	-0-	-146 B	-0-	88	1	1716	3	N	-0-			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	68	1	1454	3	N	-0-			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	95	1	1339	3	N	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	78	1	1622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	121	1	1852	3	N	-0-			-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	131	1	1775	3	N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	77	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	72	1	1534	3	N	-0-			-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1368	-0-	-116 B	-0-	63	1	1305	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	106	1	1611	3	N	-0-			-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	115	1	1556	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1650	N	1196	-0-	-454 B	-0-	58	1	1138	3	N	-0-			-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	65	1	1383	3	N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	101	1	1428	3	N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	55	1	1129	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	96	1	1465	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	99	1	1343	3	N	-0-			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	3	N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	27	1	375	3	N	-0-			-0-
02	392	N	354	-0-	-38 B	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	22	1	342	3	N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	25	1	335	3	N	-0-			-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1110	N	1053	-0-	-57 B	-0-	51	1	1002	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	47	1	1011	3	N	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	71	1	1005	3	N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	68	1	1038	3	N	-0-			-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	74	1	999	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	720	N	678	-0-	-42 B	-0-	33	1	645	3	N	-0-			-0-
12	744	N	627	-0-	-117 B	-0-	28	1	599	3	N	-0-			-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	41	1	585	3	N	-0-			-0-
02	644	N	369	-0-	-275 B	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	39	1	600	3	N	-0-			-0-
04	600	N	541	-0-	-59 B	-0-	37	1	504	3	N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3120	N	1731	-0-	-1389 B	-3261	85	1	1646	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1728	-0-	-287 B	-3261	78	1	1650	3	N	-0-			-0-
01	0	N	1564	-0-	1564 B	-1697	103	1	1461	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163 B	-1697	67	1	1394	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1697															
03	1736	N	1597	-0-	-139 B	-0-	98	1	1499	3	N	-0-			-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	104	1	1413	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1153	-0-	-107	B	-0-	56	1	1097	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	B	-0-	54	1	1156	3	N	-0-			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1178	3	N	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1187	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1202	3	N	-0-			-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1154	3	N	-0-			-0-

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3538	N	3538	-0-	-0-	B	-0-	3538	3			N	-0-			-0-
12	3536	N	3536	-0-	-0-	B	-0-	3536	3			N	-0-			-0-
01	3556	N	3556	-0-	-0-	B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
02	3304	N	2762	-0-	-542	B	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3551	N	3551	-0-	-0-	B	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
04	3450	N	3381	-0-	-69	B	-0-	3381	3			N	-0-			-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	9	N	1	-0-	-8	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	9	N	2	-0-	-7	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	9	N	4	-0-	-5	B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
02	2100	N	768	-0-	-1332	B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1767	N	1030	-0-	-737	B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	916	-0-	-104	B	-0-	916	3			N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3971	N	3971	-0-	-0-	B	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
12	3937	N	3898	-0-	-39	B	-0-	3898	3			N	-0-			-0-
01	3784	N	3784	-0-	-0-	B	-0-	3784	3			N	-0-			-0-
02	3696	N	2837	-0-	-859	B	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3906	N	3646	-0-	-260	B	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
*04	3698	N	3698	-0-	-0-	B	-0-	3698	3			N	-0-			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

11	720	N	655	-0-	-65	B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
12	775	N	455	-0-	-320	B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
02	616	N	427	-0-	-189	B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
04	540	N	441	-0-	-99	B	-0-	441	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
12	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	1912	-0-	-412 B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2480 N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
04	2310 N	2287	-0-	-23 B	-0-	2287	3		N	-0-			-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	1013	-0-	-23 B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
*04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3		N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1920 N	1917	-0-	-3 B	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1406	-0-	-640 B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	408	-0-	-1384 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1497	-0-	-33 B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
12	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
01	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	1908	-0-	-584 B	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2666 N	2439	-0-	-227 B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2447	-0-	-73 B	-0-	2447	3		N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1030	-0-	-790 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
*04	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
12	4185 N	3897	-0-	-288 B	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
01	3870 N	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
02	3556 N	3248	-0-	-308 B	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3		N	-0-			-0-
04	3750 N	3686	-0-	-64 B	-0-	3686	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1242	-0-	-662 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2015 N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	1788	3	N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
12	2573 N	2551	-0-	-22 B	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
02	2408 N	1911	-0-	-497 B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2394	-0-	-148 B	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
04	2370 N	2359	-0-	-11 B	-0-	2359	3	N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3	N	-0-			-0-
01	2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3	N	-0-			-0-
02	2912 N	2281	-0-	-631 B	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2847	-0-	-253 B	-0-	2847	3	N	-0-			-0-
04	2880 N	2868	-0-	-12 B	-0-	2868	3	N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1650 N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1742	-0-	-242 B	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
02	392 N	158	-0-	-234 B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	224	-0-	-241 B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
04	420 N	149	-0-	-271 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2070 N	2035	-0-	-35 B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	1401	-0-	-800 B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1121	-0-	-783 B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
*04	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3	N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
02	784 N	307	-0-	-477 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	586	-0-	-313 B	-0-	586	3	N	-0-			-0-
04	780 N	651	-0-	-129 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6900 N	6678	-0-	-222 B	-0-	6678	3	N	-0-			-0-
12	7403 N	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3	N	-0-			-0-
01	7481 N	7481	-0-	-0- B	-0-	7481	3	N	-0-			-0-
02	6244 N	3429	-0-	-2815 B	-0-	3429	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7409 N	6886	-0-	-523 B	-0-	6886	3	N	-0-			-0-
04	7230 N	6843	-0-	-387 B	-0-	6843	3	N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

11	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	981	-0-	-1371 B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2173	-0-	-17 B	-0-	2173	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	608	-0-	-568 B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1016	-0-	-162 B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1116	-0-	-144 B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133 3		N	-0-			-0-
12	3286 N	3094	-0-	-192 B	-0-	3094 3		N	-0-			-0-
01	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
02	2912 N	1417	-0-	-1495 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2898	-0-	-202 B	-0-	2898 3		N	-0-			-0-
04	2970 N	2016	-0-	-954 B	-0-	2016 3		N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
01	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1641	-0-	-375 B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	1924	-0-	-246 B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1873	-0-	-107 B	-0-	1873 3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	779	-0-	-453 B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
*04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1800 N	1553	-0-	-247 B	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1385	-0-	-506 B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	648	-0-	-808 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
*04	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2790 N	1907	-0-	-883 B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
12	2945 N	2407	-0-	-538 B	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
01	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
02	1792 N	859	-0-	-933 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2490 N	-0-	-0-	-2490 B	-0-			N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2213	-0-	-50 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2122	-0-	-79 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*04	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	532	N	161	-0-	-371 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	750	N	264	-0-	-486 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2419	-0-	-92 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1906	-0-	-418 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2285	-0-	-133 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2164	-0-	-146 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1215	-0-	-801 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1752	-0-	-356 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1728	-0-	-282 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2038	-0-	-370 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2483	-0-	-59 B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*04	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2067	-0-	-761 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2893	-0-	-114 B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2844	-0-	-6 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	566	-0-	-442 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	924	-0-	-192 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1393	-0-	-315 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2439	-0-	-10 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1463	-0-	-861 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1554	-0-	-294 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1475	-0-	-540 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1339	-0-	-581 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1529	-0-	-515 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2023	-0-	-209 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
12	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02	728 N	604	-0-	-124 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	416	-0-	-592 B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	738	-0-	-533 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	933	-0-	-147 B	-0-	933 3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2070 N	2014	-0-	-56 B	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	2127	-0-	-43 B	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	752	-0-	-1124 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2087	-0-	-52 B	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
04	2160 N	1854	-0-	-306 B	-0-	1854 3		N	-0-			-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
12	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
02	784 N	415	-0-	-369 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	225	-0-	-705 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
12	899 N	679	-0-	-220 B	-0-	679 3		N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
02	756 N	308	-0-	-448 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	570 N	278	-0-	-292 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	859	-0-	-164 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
02	924 N	605	-0-	-319 B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1180	-0-	-122 B	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	894	-0-	-254 B	-0-	894	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1031	-0-	-139 B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	727	-0-	-925 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1110	-0-	-120 B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	933	-0-	-152 B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-			-0-
02	896 N	757	-0-	-139 B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
04	900 N	870	-0-	-30 B	-0-	870	3	N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	392 N	311	-0-	-81 B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
04	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1612 S	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
12	1617 S	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
01	1489 S	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
02	1512 S	1090	-0-	-422 B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1634 S	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
04	1440 S	1342	-0-	-98 B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1902	-0-	-299 B	-0-	1902 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1481	-0-	-311 B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
*04	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
12	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
12	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770 3		N	-0-			-0-
02	2856 N	2641	-0-	-215 B	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	2731	-0-	-276 B	-0-	2731 3		N	-0-			-0-
*04	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889 3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1935	-0-	-235 B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1718	-0-	-130 B	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	991	-0-	-809 B	-0-	991 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1301	-0-	-295 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1633	-0-	-134 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	992	N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1204	-0-	-252 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	506	-0-	-810 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	834	-0-	-344 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	810	N	628	-0-	-182 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1266	-0-	-498 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1754	-0-	-13 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
12	2387	N	2023	-0-	-364 B	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
02	2380	N	1422	-0-	-958 B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2015	N	1976	-0-	-39 B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
04	1800	N	1686	-0-	-114 B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
12	2945	N	1890	-0-	-1055 B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
02	2212	N	1445	-0-	-767 B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
12	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	812	N	597	-0-	-215 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
*04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	628	-0-	-520 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	2179	-0-	-301 B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
02	2156	N	1600	-0-	-556 B	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
12	2325	N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	1784	-0-	-456 B	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2294	N	2120	-0-	-174 B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
*04	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	448	N	153	-0-	-295 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	812	N	446	-0-	-366 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	765	-0-	-72 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1412	-0-	-138 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1205	-0-	-111 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1271	-0-	-19 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1810	-0-	-112 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1004	-0-	-228 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1677	-0-	-276 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1267	-0-	-385 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1155	-0-	-441 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1506	-0-	-106 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1283	-0-	-127 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	756	N	146	-0-	-610 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1174	-0-	-159 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	800	-0-	-404 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2699	-0-	-91 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1503	-0-	-1185 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2655	-0-	-42 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	873	-0-	-303 B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
*04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1814	-0-	-356 B	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1618	-0-	-230 B	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
*04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4276 N	4276	-0-	-0- B	-0-	4276 3		N	-0-			-0-
12	4681 N	3963	-0-	-718 B	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
01	3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324 3		N	-0-			-0-
02	4004 N	3236	-0-	-768 B	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4046 N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046 3		N	-0-			-0-
*04	3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613 3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
12	930 N	717	-0-	-213 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-			-0-
02	840 N	459	-0-	-381 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
04	690 N	596	-0-	-94 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	12	-0-	-670 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2128	-0-	-197 B	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1974	-0-	-70 B	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	1976	-0-	-163 B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1299	-0-	-73 B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1291	-0-	-135 B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
*04	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
12	3069 N	2874	-0-	-195 B	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
01	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
02	2716 N	2222	-0-	-494 B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2883 N	2602	-0-	-281 B	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
*04	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3		N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	919	-0-	-733 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	933	-0-	-803 B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	797	-0-	-313 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
02	532 N	403	-0-	-129 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
04	600 N	333	-0-	-267 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
12	527 N	414	-0-	-113 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1208	-0-	-164 B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
*04	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3		N	-0-			-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2548	-0-	-25 B	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
01	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2086	-0-	-322 B	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2165	-0-	-377 B	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
*04	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
12	589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
02	532 N	350	-0-	-182 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
04	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1020	-0-	-184 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	626	-0-	-424 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 3		N	-0-			-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
02	2520 N	2239	-0-	-281 B	-0-	2239 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2821 N	2772	-0-	-49 B	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
*04	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1782	-0-	-295 B	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1439	-0-	-269 B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1432	-0-	-335 B	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1288	-0-	-392 B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	939	-0-	-766 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	756	-0-	-728 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
04	900 N	562	-0-	-338 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
12	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
12	868 N	761	-0-	-107 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
02	728 N	663	-0-	-65 B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
04	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1653	-0-	-269 B	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1390	-0-	-290 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 3		N	-0-			-0-
12	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
02	672 N	490	-0-	-182 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
*04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1349	-0-	-201 B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1219	-0-	-125 B	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	956	-0-	-191 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
02	896 N	816	-0-	-80 B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		N	-0-			-0-
04	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1665	-0-	-133 B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1556	-0-	-12 B	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1670	-0-	-4 B	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	757	-0-	-390 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
02	980 N	630	-0-	-350 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1354	-0-	-320 B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1156	-0-	-328 B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1087	-0-	-263 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3		N	-0-			-0-
12	2914 N	1954	-0-	-960 B	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
02	2548 N	1808	-0-	-740 B	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1618	-0-	-422 B	-0-	1618	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1110	-0-	-254 B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1062	-0-	-2 B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	308 N	104	-0-	-204 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	85	-0-	-194 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	210 N	5	-0-	-205 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1999	-0-	-326 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1745	-0-	-159 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1826	-0-	-94 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1202	-0-	-162 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1579	-0-	-250 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1335	-0-	-289 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1424	-0-	-157 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1227	-0-	-213 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1010	-0-	-194 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1127	-0-	-163 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	808	-0-	-680 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1099	-0-	-101 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
12	961 N	799	-0-	-162 B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
02	756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-			-0-
04	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1697	-0-	-318 B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1607	-0-	-43 B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1324	-0-	-195 B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1167	-0-	-149 B	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1320	-0-	-13 B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2255	-0-	-473 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	1940	-0-	-328 B	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2263 N	2254	-0-	-9 B	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
12	806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
02	644 N	637	-0-	-7 B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3	N	-0-			-0-
04	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 #	2414	-0-	-616 B	-3381	2414	3	N	-0-			-0-
12	3131 #	2903	-0-	-228 B	-3609	2903	3	N	-0-			-0-
01	3131 #	1268	-0-	-1863 B	-5472	1268	3	N	-0-			-0-
02	2828 #	931	-0-	-1897 B	-7369	931	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7369												
03	2914 N	1558	-0-	-1356 B	-7369	1558	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	2786	-0-	1556 B	-5813	2786	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	873	-0-	-303 B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	715	-0-	-773 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	615	-0-	-855 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	448 N	353	-0-	-95 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1913	-0-	-195 B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1709	-0-	-111 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1795	-0-	-35 B	-0-	1795	3		N	-0-			-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1360	-0-	-264 B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	1762	-0-	-67 B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
*04	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
02	980 N	697	-0-	-283 B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	554	-0-	-531 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	467	-0-	-643 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
02	364 N	292	-0-	-72 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12	806 N	643	-0-	-163 B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
02	672 N	533	-0-	-139 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
*04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
12	899 N	818	-0-	-81 B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
02	756 N	635	-0-	-121 B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

11	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	723	-0-	-873 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
*04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

11	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

11	2160	N	1981	-0-	-179 B	-0-	97	1	1884	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1882	-0-	-288 B	-0-	84	1	1798	3	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	125	1	1768	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1701	-0-	-147 B	-0-	78	1	1623	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	127	1	1938	3	N	-0-					-0-
*04	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	139	1	1880	3	N	-0-					-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	840	N	222	-0-	-618 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	375	-0-	-307 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	630	N	507	-0-	-123 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
12	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	672 N	403	-0-	-269 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
*04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
12	899 N	691	-0-	-208 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02	728 N	487	-0-	-241 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

11	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
02	2212 N	2018	-0-	-194 B	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2449 N	2375	-0-	-74 B	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
04	2310 N	1896	-0-	-414 B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
12	837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	700 N	71	-0-	-629 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
*04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	967	-0-	-743 B	-0-	47	1	920	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	934	-0-	-802 B	-0-	42	1	892	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	115	1	1621	3	N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	73	1	1503	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	114	1	1742	3	N	-0-			-0-
*04	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	120	1	1632	3	N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2020														

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
12	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3			N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
02	756 N	753	-0-	-3 B	-0-	753	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-			-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
12	2604 N	2352	-0-	-252 B	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
01	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-			-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2356 N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
04	2250 N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	980	N	822	-0-	-158 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

11	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2367	-0-	-423 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2077	-0-	-331 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2347	-0-	-9 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30 B	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640 N	2595	-0-	-45 B	-0-	2595 3		N	-0-			-0-
12	2790 N	2319	-0-	-471 B	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
02	2436 N	1192	-0-	-1244 B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
*04	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

11	2574 N	3031	-0-	457 B	-0-	3031 3		N	-0-			-0-
12	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
01	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 3		N	-0-			-0-
02	2828 N	2269	-0-	-559 B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2821 N	2793	-0-	-28 B	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
04	2610 N	2597	-0-	-13 B	-0-	2597 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	613	-0-	-675 B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1345	-0-	-50 B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
*04	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

11	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
12	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2790 N	2642	-0-	-148 B	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
04	2580 N	2511	-0-	-69 B	-0-	2511 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1488	-0-	-217 B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	978	-0-	-506 B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1554	-0-	-120 B	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1142	-0-	-398 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1475	-0-	-75 B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
*04	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1671	-0-	-220 B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1235	-0-	-305 B	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
*04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3	N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

11	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2128	-0-	-259 B	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1119	-0-	-757 B	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	364 N	252	-0-	-112 B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	300 N	176	-0-	-124 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3	N	-0-			-0-
12	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3	N	-0-			-0-
02	644 N	643	-0-	-1 B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
04	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	339	-0-	-753 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	721	-0-	-488 B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
04	930 N	37	-0-	-893 B	-0-	37	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1220	-0-	-268 B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
02	1260 N	442	-0-	-818 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	874	-0-	-490 B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	456	-0-	-594 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	978	-0-	-702 B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	43	-0-	-2127 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	722	-0-	-988 B	-0-	722 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	830	-0-	-224 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
02	868 N	619	-0-	-249 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
*04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3		N	-0-			-0-
12	2883 N	2189	-0-	-694 B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1840	-0-	-260 B	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2201 N	1971	-0-	-230 B	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1864	-0-	-146 B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1450	-0-	-118 B	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3		N	-0-			-0-
*04	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1678	-0-	-368 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1619	-0-	-33 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

11	6287	N	6287	-0-	-0- B	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
12	7316	N	6208	-0-	-1108 B	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
01	6111	N	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
02	5880	N	3564	-0-	-2316 B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6750	N	6750	-0-	-0- B	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
*04	6569	N	6569	-0-	-0- B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1130	-0-	-186 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1049	-0-	-253 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	887	-0-	-121 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
04	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

11	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
12	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-			-0-
02	896 N	687	-0-	-209 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
04	930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846 3		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
12	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
02	448 N	418	-0-	-30 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
04	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
02	784 N	655	-0-	-129 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	877	-0-	-22 B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
*04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1011	-0-	-361 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
*04	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	560 N	309	-0-	-251 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
*04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

11	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1170	-0-	-538 B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652 3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	974	-0-	-266 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
02	1120 N	829	-0-	-291 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
04	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

11	1530 N	799	-0-	-731 B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
12	1643 N	712	-0-	-931 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
02	756 N	265	-0-	-491 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
*04	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

11	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1121	-0-	-447 B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
*04	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1295	-0-	-255 B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1168	-0-	-176 B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
12	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
02	616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
*04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

11	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1259	-0-	-167 B	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	974	-0-	-174 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1022	-0-	-208 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	511	-0-	-665 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
*04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1650	-0-	-427 B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1615	-0-	-121 B	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1558	-0-	-62 B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1184	-0-	-244 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
12	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	705 3		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
02	728 N	623	-0-	-105 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1117	-0-	-278 B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	939	-0-	-209 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1787	-0-	-201 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
04	2070 N	2043	-0-	-27 B	-0-	2043 3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

11	1470 N	2264	-0-	794 B	-7256	2264 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2179	-0-	-177 B	-7256	2179 3		N	-0-			-0-
01	0 N	2018	-0-	2018 B	-5238	2018 3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1783	-0-	-317 B	-5238	1783 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -987 CANCELLED UNDERAGE -> -4251												
03	2170 N	2202	-0-	32 B	-955	2202 3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1088	-0-	-862 B	-955	1088 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
02	672 N	179	-0-	-493 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	506	-0-	-362 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

11	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	901	-0-	-331 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1217	-0-	-85 B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2887	-0-	-113 B	-0-	2887 3		N	-0-			-0-
12	3193 N	2906	-0-	-287 B	-0-	2906 3		N	-0-			-0-
01	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 3		N	-0-			-0-
02	2688 N	2107	-0-	-581 B	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2914 N	2779	-0-	-135 B	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
*04	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

11	2040 N	1562	-0-	-478 B	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	821	-0-	-635 B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1216	-0-	-303 B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
02	952 N	785	-0-	-167 B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
*04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

11	3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186 3		N	-0-			-0-
12	3193 N	3086	-0-	-107 B	-0-	3086 3		N	-0-			-0-
01	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
02	2968 N	2765	-0-	-203 B	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2946	-0-	-154 B	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
04	2790 N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388 3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1069	-0-	-357 B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
02	980 N	933	-0-	-47 B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1012	-0-	-98 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1085	-0-	-248 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	980	N	660	-0-	-320 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	979	-0-	-106 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	649	-0-	-431 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	364	N	142	-0-	-222 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1481	-0-	-983 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2510	-0-	-125 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2471	-0-	-19 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
12	6157 N	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3		N	-0-			-0-
01	6121 N	6121	-0-	-0- B	-0-	6121	3		N	-0-			-0-
02	5852 N	5256	-0-	-596 B	-0-	5256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6169 N	6040	-0-	-129 B	-0-	6040	3		N	-0-			-0-
*04	6027 N	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

11	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2422	-0-	-120 B	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1542	-0-	-698 B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
*04	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3		N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
12	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
02	812 N	711	-0-	-101 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
04	870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	959	-0-	-77 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	990 N	834	-0-	-156 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1373	-0-	-111 B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1546	-0-	-254 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

11	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1161	-0-	-99 B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

11	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1165	-0-	-291 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
*04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3		N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
12	961 N	850	-0-	-111 B	-0-	850 3		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
02	812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
12	961 N	760	-0-	-201 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
02	868 N	686	-0-	-182 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
04	750 N	609	-0-	-141 B	-0-	609 3		N	-0-			-0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

11	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
12	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
02	896 N	756	-0-	-140 B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
*04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

11	1170 N	894	-0-	-276 B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
02	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1394	-0-	-528 B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1077	-0-	-603 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	224 N	187	-0-	-37 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	231	-0-	-1102 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1157	-0-	-163 B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

11	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
12	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	728 N	567	-0-	-161 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
04	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

11	1920 N	1839	-0-	-81 B	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
12	2015 N	1629	-0-	-386 B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	777	-0-	-931 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1256	-0-	-424 B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1330	-0-	-462 B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1428	-0-	-122 B	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
*04	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

11	3450 N	3435	-0-	-15 B	-0-	3435 3		N	-0-			-0-
12	3658 N	2993	-0-	-665 B	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
01	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
02	3220 N	1807	-0-	-1413 B	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3482 N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482 3		N	-0-			-0-
*04	3266 N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266 3		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	861	-0-	-147 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
*04	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1105	-0-	-104 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	915	-0-	-121 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
*04	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
02	504 N	249	-0-	-255 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
*04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1119	-0-	-141 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	34	-0-	-803 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	900	N	579	-0-	-321 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2409	-0-	-195 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1048	-0-	-1304 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2003	-0-	-415 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2118	-0-	-102 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1288	-0-	-107 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1138	-0-	-66 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1880	-0-	-472 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*04	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1737	-0-	-123 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1283	-0-	-369 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*04	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	869	-0-	-307 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*04	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	775	N	651	-0-	-124 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	672	N	530	-0-	-142 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	784	N	736	-0-	-48 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	982	-0-	-334 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1305	-0-	-152 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
12	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	756 N	563	-0-	-193 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	751	-0-	-86 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
*04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02	616 N	258	-0-	-358 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
*04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

11	3000 N	3080	-0-	80 B	857	3080	3		N	-0-			-0-
12	4194 R	3337	-0-	-857 B	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
01	3534 #	3226	-0-	-308 B	-308	3226	3		N	-0-			-0-
02	3192 #	2474	-0-	-718 B	-1026	2474	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1026													
03	3534 #	2980	-0-	-554 B	-1580	2980	3		N	-0-			-0-
04	3420 #	2055	-0-	-1365 B	-2945	2055	3		N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

11	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
02	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04	960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	896	N	641	-0-	-255 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	741	-0-	-189 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	872	-0-	-213 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	997	-0-	-212 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	915	-0-	-149 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1215	-0-	-304 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1032	-0-	-200 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	817	-0-	-275 B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1026	-0-	-121 B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

11	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	1978	-0-	-254 B	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1691	-0-	-213 B	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
*04	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1148	-0-	-123 B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	1003	-0-	-89 B	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

11	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1145	-0-	-745 B	-0-	1145	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
12	775 N	663	-0-	-112 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
02	672 N	570	-0-	-102 B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
*04	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	744 N	643	-0-	-101 B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	644 N	514	-0-	-130 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	924 N	716	-0-	-208 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*04	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	912	-0-	-142 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
01	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
02	924 N	747	-0-	-177 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
04	960 N	718	-0-	-242 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	448 N	103	-0-	-345 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

11	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1481	-0-	-69 B	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1127	-0-	-189 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	5	-0-	-584 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	410	-0-	-458 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1532	-0-	-142 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	868	N	546	-0-	-322 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1768	-0-	-278 B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1629	-0-	-79 B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	984	-0-	-318 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	849	-0-	-299 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	801	-0-	-219 B	-0-	801 3		N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

11	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1534	-0-	-78 B	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1293	-0-	-107 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1397	-0-	-103 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
01	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	649	-0-	-695 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1566	-0-	-480 B	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1507	-0-	-323 B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

11	2460 N	2457	-0-	-3 B	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
12	2604 N	1963	-0-	-641 B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
02	2296 N	1208	-0-	-1088 B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
*04	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

11	2820 N	2680	-0-	-140 B	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
12	2976 N	2527	-0-	-449 B	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
02	2492 N	935	-0-	-1557 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2054	-0-	-488 B	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
*04	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	829	-0-	-459 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	2741	-0-	-576 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	1168	-0-	-1660 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1760	-0-	-160 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	863	-0-	-901 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*04	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	791	-0-	-301 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1960	-0-	-560 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2349	-0-	-348 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2231	-0-	-229 B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1435	-0-	-208 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1268	-0-	-48 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1332	-0-	-48 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

11	4099	N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	3991	-0-	-473 B	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
01	3943	N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3638	-0-	-198 B	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3994	-0-	-5 B	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3743	-0-	-67 B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

11	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1474	-0-	-234 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

11	3840	#	2957	-0-	-883 B	-1211	2957	3			N	-0-					-0-
12	3968	#	2888	-0-	-1080 B	-2291	2888	3			N	-0-					-0-
01	3968	#	2826	-0-	-1142 B	-3433	2826	3			N	-0-					-0-
02	3584	#	2555	-0-	-1029 B	-4462	2555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4462																	
03	3968	#	2757	-0-	-1211 B	-5673	2757	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2590	-0-	-830 B	-6503	2590	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

11	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2480	-0-	-62 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2087	-0-	-237 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2382	-0-	-98 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*04	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2144	-0-	-460 B	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
01	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1785	-0-	-343 B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
*04	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	788	-0-	-220 B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
*04	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

11	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
12	3441 N	3027	-0-	-414 B	-0-	3027 3		N	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472 3		N	-0-			-0-
02	2884 N	1436	-0-	-1448 B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3038 N	627	-0-	-2411 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
*04	3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1234	-0-	-838 B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2201 N	2089	-0-	-112 B	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
*04	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1651	-0-	-240 B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1481	-0-	-59 B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1149	-0-	-441 B	-0-	1149 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3	N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
02	2408 N	1705	-0-	-703 B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2205	-0-	-182 B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1956	-0-	-84 B	-0-	1956	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	364 N	279	-0-	-85 B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
*04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

11	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
12	2852 N	2550	-0-	-302 B	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1191	-0-	-965 B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	1891	-0-	-651 B	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944	3	N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
02	896 N	836	-0-	-60 B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
04	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

11	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3	N	-0-			-0-
12	2914 N	2163	-0-	-751 B	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
02	2436 N	1942	-0-	-494 B	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	1880	-0-	-280 B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

11	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2761	-0-	-60 B	-0-	2761	3	N	-0-			-0-
01	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
02	2548 N	2025	-0-	-523 B	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2759 N	2659	-0-	-100 B	-0-	2659	3	N	-0-			-0-
04	2610 N	2602	-0-	-8 B	-0-	2602	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140 #	3300	-0-	-840 B	-5999	3300 3		N	-0-			-0-
12	4278 #	3096	-0-	-1182 B	-7181	3096 3		N	-0-			-0-
01	3441 #	3071	-0-	-370 B	-7551	3071 3		N	-0-			-0-
02	3080 N	1839	-0-	-1241 B	-7551	1839 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4929 CANCELLED UNDERAGE -> -2622												
03	3100 N	3167	-0-	67 B	-4862	3167 3		N	-0-			-0-
04	2970 N	2801	-0-	-169 B	-4862	2801 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
02	952 N	711	-0-	-241 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
04	960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942 3		N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1083	-0-	-429 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
*04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	730	-0-	-355 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
02	1120 N	399	-0-	-721 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
04	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2050	-0-	-523 B	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
02	2100 N	2010	-0-	-90 B	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1919	-0-	-61 B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1037	-0-	-668 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1246	-0-	-273 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	#	2158	-0-	-1022 B	-7549	2158	3			N	-0-					-0-
12	3286	#	2168	-0-	-1118 B	-8667	2168	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2073	-0-	2073 B	-6594	2073	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1060	-0-	-956 B	-6594	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5038 CANCELLED UNDERAGE -> -1556																	
03	2170	N	2310	-0-	140 B	-4898	2310	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40 B	-4898	1970	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	949	-0-	-167 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	952	N	645	-0-	-307 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1451	-0-	-285 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1334	-0-	-94 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	733	-0-	-321 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	804	-0-	-652 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	899	N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	1978	-0-	-632 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1385	-0-	-463 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2937	-0-	-39 B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2563	-0-	-197 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1380	-0-	-139 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	892	-0-	-256 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1290	-0-	-105 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	729	-0-	-681 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	963	-0-	-269 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1195	-0-	-231 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2233	-0-	-216 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1780	-0-	-460 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2047	-0-	-185 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*04	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1273	-0-	-215 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	903	-0-	-357 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
*04	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1208	-0-	-249 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	839	-0-	-421 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

11	2042 N	3773	-0-	1731 B	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
12	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
01	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
02	3528 N	2439	-0-	-1089 B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3627 N	3137	-0-	-490 B	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
*04	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

11	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2227	-0-	-377 B	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1653	-0-	-531 B	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
*04	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

11	1800 N	3095	-0-	1295 B	-1643	3095	3		N	-0-			-0-
12	3255 N	2852	-0-	-403 B	-1643	2852	3		N	-0-			-0-
01	1151 N	2794	-0-	1643 B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
02	2884 N	2371	-0-	-513 B	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
04	2700 N	2576	-0-	-124 B	-0-	2576	3		N	-0-			-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

11	3270 #	3018	-0-	-252 B	-548	3018	3		N	-0-			-0-
12	3379 #	2910	-0-	-469 B	-1017	2910	3		N	-0-			-0-
01	3379 #	2700	-0-	-679 B	-1696	2700	3		N	-0-			-0-
02	3052 #	2470	-0-	-582 B	-2278	2470	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2278													
03	3379 #	2918	-0-	-461 B	-2739	2918	3		N	-0-			-0-
04	2610 N	1442	-0-	-1168 B	-2739	1442	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6958	N	6958	-0-	-0-	B -0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7843	N	6785	-0-	-1058	B -0-	6785	3			N	-0-					-0-
01	6425	N	6425	-0-	-0-	B -0-	6425	3			N	-0-					-0-
02	6496	N	5524	-0-	-972	B -0-	5524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6789	N	6304	-0-	-485	B -0-	6304	3			N	-0-					-0-
04	6210	N	6006	-0-	-204	B -0-	6006	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	B -0-	834	3			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	B -0-	844	3			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	B -0-	767	3			N	-0-					-0-
02	784	N	250	-0-	-534	B -0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	267	-0-	-570	B -0-	267	3			N	-0-					-0-
04	750	N	262	-0-	-488	B -0-	262	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1868	N	1868	-0-	-0-	B -0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1690	-0-	-449	B -0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	B -0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1590	-0-	-146	B -0-	1590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1757	N	1757	-0-	-0-	B -0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-	-39	B -0-	1551	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	B -0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1030	-0-	-210	B -0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	B -0-	960	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	595	-0-	-581	B -0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0-	B -0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	B -0-	922	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2389	-0-	-191	B -0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1845	-0-	-883	B -0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	B -0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	865	-0-	-1375	B -0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2159	N	2159	-0-	-0-	B -0-	2159	3			N	-0-					-0-
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	B -0-	2173	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	N	2072	-0-	-0-	B -0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1947	-0-	-378	B -0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	B -0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1072	-0-	-860	B -0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2020	N	2020	-0-	-0-	B -0-	2020	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	B -0-	1800	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	744	N	562	-0-	-182 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	780	N	471	-0-	-309 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	890	-0-	-1001 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	630	-0-	-854 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	810	N	360	-0-	-450 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	3603	-0-	1923 B	-10047	3603	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	3448	-0-	689 B	-9358	3448	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2924	-0-	2924 B	-6434	2924	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	2506	-0-	-854 B	-6434	2506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6434																	
03	3441	N	1837	-0-	-1604 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2736	-0-	-84 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	682	N	575	-0-	-107 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	644	N	155	-0-	-489 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	N	2381	-0-	-589 B	-928	2381	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2643	-0-	-147 B	-928	2643	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	2540	-0-	928 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	973	-0-	-1239 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2407	-0-	-53 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3495	N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
12	3968	N	3852	-0-	-116 B	-0-	3852	3			N	-0-			-0-
01	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
02	3276	N	3265	-0-	-11 B	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3844	N	3554	-0-	-290 B	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
04	3450	N	2447	-0-	-1003 B	-0-	2447	3			N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

11	3279	N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
12	3472	N	3267	-0-	-205 B	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
01	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-			-0-
02	3052	N	2029	-0-	-1023 B	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3340	N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3			N	-0-			-0-
*04	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3			N	-0-			-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
12	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
02	756	N	718	-0-	-38 B	-0-	718	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
04	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	3			N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	49	1	963	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1084	-0-	-466 B	-0-	49	1	1035	3	N	-0-			-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	79	1	1111	3	N	-0-			-0-
02	952	N	787	-0-	-165 B	-0-	36	1	751	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	75	1	1212	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	77	1	1044	3	N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

11	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
02	2044	N	1673	-0-	-371 B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2139	N	1979	-0-	-160 B	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
*04	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

11	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
12	2294	N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
02	2212	N	1767	-0-	-445 B	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2263	N	2205	-0-	-58 B	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
*04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3	N	-0-			-0-
12	3596 N	3415	-0-	-181 B	-0-	3415	3	N	-0-			-0-
01	3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3	N	-0-			-0-
02	3248 N	3040	-0-	-208 B	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3410 N	3409	-0-	-1 B	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
*04	3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	3	N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3927 N	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	3	N	-0-			-0-
12	3968 N	3870	-0-	-98 B	-0-	3870	3	N	-0-			-0-
01	3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3	N	-0-			-0-
02	3668 N	2958	-0-	-710 B	-0-	2958	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3875 N	3335	-0-	-540 B	-0-	3335	3	N	-0-			-0-
04	3660 N	3309	-0-	-351 B	-0-	3309	3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2295	-0-	-30 B	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
02	2184 N	1553	-0-	-631 B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2294 N	2187	-0-	-107 B	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	2136	-0-	-24 B	-0-	2136	3	N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3882 N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882	3	N	-0-			-0-
12	3813 N	3776	-0-	-37 B	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
01	3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3	N	-0-			-0-
02	3612 N	3381	-0-	-231 B	-0-	3381	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	3	N	-0-			-0-
04	3600 N	3590	-0-	-10 B	-0-	3590	3	N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5125 N	5125	-0-	-0- B	-0-	5125	3	N	-0-			-0-
12	4092 N	3045	-0-	-1047 B	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
01	4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724	3	N	-0-			-0-
02	4788 N	3283	-0-	-1505 B	-0-	3283	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5627 N	5627	-0-	-0- B	-0-	5627	3	N	-0-			-0-
*04	4586 N	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	3	N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6897 N	6897	-0-	-0- B	-0-	6897	3	N	-0-			-0-
12	8742 N	3160	-0-	-5582 B	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
01	5409 N	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3	N	-0-			-0-
02	6440 N	3229	-0-	-3211 B	-0-	3229	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6137 N	6137	-0-	-0- B	-0-	6137	3	N	-0-			-0-
*04	5646 N	5646	-0-	-0- B	-0-	5646	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1947	-0-	-93 B	-14527	1947	3			N	-0-			-0-
12	1798 N	2124	-0-	326 B	-14201	2124	3			N	-0-			-0-
01	0 N	1729	-0-	1729 B	-12472	1729	3			N	-0-			-0-
02	1820 N	1131	-0-	-689 B	-12472	1131	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12472														
03	2139 N	2109	-0-	-30 B	-0-	2109	3			N	-0-			-0-
*04	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3			N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

11	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
12	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	13	1	191	3	N	-0-			-0-
04	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

11	2310 N	2113	-0-	-197 B	-120	103	1	2010	3	N	-0-			-0-
12	2356 N	2109	-0-	-247 B	-120	95	1	2014	3	N	-0-			-0-
01	2009 N	2129	-0-	120 B	-0-	141	1	1988	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1565	-0-	-395 B	-0-	72	1	1493	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	140	1	2132	3	N	-0-			-0-
*04	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	146	1	1980	3	N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

11	1980 N	1756	-0-	-224 B	-0-	86	1	1670	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-	85	1	1818	3	N	-0-			-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	118	1	1667	3	N	-0-			-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	79	1	1626	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1891 N	1671	-0-	-220 B	-0-	103	1	1568	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1671	-0-	-69 B	-0-	115	1	1556	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

11	1590 N	1391	-0-	-199 B	-0-	68	1	1323	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1435	-0-	-208 B	-0-	64	1	1371	3	N	-0-			-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	93	1	1308	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	47	1	965	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 N	1395	-0-	-31 B	-0-	86	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1237	-0-	-113 B	-0-	85	1	1152	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
12	1953 N	1784	-0-	-169 B	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1495	-0-	-129 B	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1693	-0-	-17 B	-0-	1693	3			N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
02	588 N	509	-0-	-79 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	390	-0-	-630 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960 N	3654	-0-	-306 B	-0-	3654	3			N	-0-			-0-
12	4216 N	3323	-0-	-893 B	-0-	3323	3			N	-0-			-0-
01	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
02	3416 N	1593	-0-	-1823 B	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
*04	3314 N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	3			N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	77	1	1498	3	N	-0-			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	65	1	1379	3	N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	92	1	1296	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1272	-0-	-212 B	-0-	59	1	1213	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	90	1	1457	3	N	-0-			-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	98	1	1334	3	N	-0-			-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1894	-0-	-146 B	-0-	93	1	1801	3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1888	-0-	-282 B	-0-	85	1	1803	3	N	-0-			-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	127	1	1796	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1363	-0-	-401 B	-0-	63	1	1300	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	119	1	1812	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1730	-0-	-130 B	-0-	119	1	1611	3	N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500 N	4466	-0-	-34 B	-0-	4466	3			N	-0-			-0-
12	4774 N	4603	-0-	-171 B	-0-	4603	3			N	-0-			-0-
01	4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
02	4172 N	3469	-0-	-703 B	-0-	3469	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4588 N	4410	-0-	-178 B	-0-	4410	3			N	-0-			-0-
*04	4418 N	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

11	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
02	1708	N	1363	-0-	-345 B	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
04	2070	N	1972	-0-	-98 B	-0-	1972	3			N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

11	5250	N	4817	-0-	-433 B	-0-	4817	3			N	-0-			-0-
12	5580	N	4114	-0-	-1466 B	-0-	4114	3			N	-0-			-0-
01	4812	N	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	3			N	-0-			-0-
02	4508	N	2529	-0-	-1979 B	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5171	N	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	3			N	-0-			-0-
*04	4968	N	4968	-0-	-0- B	-0-	4968	3			N	-0-			-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

11	1440	N	1385	-0-	-55 B	-0-	68	1	1317	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1363	-0-	-94 B	-0-	61	1	1302	3	N	-0-			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	73	1	1031	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	980	-0-	-308 B	-0-	45	1	935	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1293	-0-	-71 B	-0-	80	1	1213	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	970	-0-	-110 B	-0-	67	1	903	3	N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

11	2160	N	2122	-0-	-38 B	-0-	104	1	2018	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	2061	-0-	-140 B	-0-	92	1	1969	3	N	-0-			-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	141	1	1991	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1866	-0-	-122 B	-0-	86	1	1780	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	134	1	2040	3	N	-0-			-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	145	1	1974	3	N	-0-			-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

11	6222	N	6222	-0-	-0- B	-0-	6222	3			N	-0-			-0-
12	6262	N	6001	-0-	-261 B	-0-	6001	3			N	-0-			-0-
01	5932	N	5932	-0-	-0- B	-0-	5932	3			N	-0-			-0-
02	5796	N	4812	-0-	-984 B	-0-	4812	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6014	N	5699	-0-	-315 B	-0-	5699	3			N	-0-			-0-
04	5730	N	5626	-0-	-104 B	-0-	5626	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2442 N	2429	-0-	-13 B	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1410	-0-	-419 B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	526	-0-	-1742 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

11	4200 N	2387	-0-	-1813 B	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
12	4464 N	1485	-0-	-2979 B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	907	-0-	-1333 B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
*04	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

11	3600 N	4767	-0-	1167 B	-410	4767	3		N	-0-			-0-
12	5022 N	4636	-0-	-386 B	-410	4636	3		N	-0-			-0-
01	4177 N	4587	-0-	410 B	-0-	4587	3		N	-0-			-0-
02	4452 N	1455	-0-	-2997 B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4650 N	2	-0-	-4648 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	4440 N	2047	-0-	-2393 B	-0-	2047	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

11	3570 N	3070	-0-	-500 B	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
12	3813 N	2858	-0-	-955 B	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
01	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
02	2856 N	1185	-0-	-1671 B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
*04	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

11	4350 N	4304	-0-	-46 B	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
12	4619 N	3897	-0-	-722 B	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
01	4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
02	4004 N	1012	-0-	-2992 B	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4662 N	4662	-0-	-0- B	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
*04	4247 N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

11	4800 N	4597	-0-	-203 B	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
12	5084 N	4176	-0-	-908 B	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
01	3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
02	4284 N	2362	-0-	-1922 B	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4477 N	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	3		N	-0-			-0-
*04	4284 N	4284	-0-	-0- B	-0-	4284	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2114	-0-	-583 B	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1885	-0-	-75 B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 3		N	-0-			-0-
*04	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

11	4679 N	4679	-0-	-0- B	-0-	4679 3		N	-0-			-0-
12	4774 N	4533	-0-	-241 B	-0-	4533 3		N	-0-			-0-
01	4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	4371 3		N	-0-			-0-
02	4368 N	2482	-0-	-1886 B	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4775 N	4775	-0-	-0- B	-0-	4775 3		N	-0-			-0-
*04	4390 N	4390	-0-	-0- B	-0-	4390 3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

11	1890 N	1390	-0-	-500 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1435	-0-	-394 B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	656	-0-	-632 B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
*04	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

11	4084 N	4084	-0-	-0- B	-0-	4084 3		N	-0-			-0-
12	4929 N	4112	-0-	-817 B	-0-	4112 3		N	-0-			-0-
01	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 3		N	-0-			-0-
02	3808 N	3031	-0-	-777 B	-0-	3031 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4123 N	3945	-0-	-178 B	-0-	3945 3		N	-0-			-0-
*04	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
12	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
02	2324 N	1045	-0-	-1279 B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	2259	-0-	-97 B	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
*04	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

11	1740 N	2893	-0-	1153 B	-5400	2893 3		N	-0-			-0-
12	3317 N	2263	-0-	-1054 B	-5400	2263 3		N	-0-			-0-
01	0 N	2204	-0-	2204 B	-3196	2204 3		N	-0-			-0-
02	2688 N	1936	-0-	-752 B	-3196	1936 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3196												
03	2263 N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
04	2130 N	1669	-0-	-461 B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	2244	-0-	-156 B	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
12	4464 N	2258	-0-	-2206 B	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1126	-0-	-974 B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
*04	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

11	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
01	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	1967	-0-	-48 B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1901	-0-	-49 B	-0-	1901	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	738	-0-	-882 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
12	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
01	589 N	190	-0-	-399 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	700 N	148	-0-	-552 B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2697 N	489	-0-	-2208 B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
*04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

11	3000 N	1704	-0-	-1296 B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2539	-0-	-282 B	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
01	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3	N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	1786	-0-	-756 B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
*04	3466 N	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
12	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	532 N	473	-0-	-59 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-			-0-
12	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
02	560 N	385	-0-	-175 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
01	620 N	173	-0-	-447 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	812 N	164	-0-	-648 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-
*04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
12	6552 N	6552	-0-	-0- B	-0-	6552	2		N	-0-			-0-
01	3782 N	1035	-0-	-2747 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02	4900 N	985	-0-	-3915 B	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6541 N	-0-	-0-	-6541 B	-0-				N	-0-			-0-
*04	3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
12	4774 N	3941	-0-	-833 B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
01	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
02	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3937 N	3403	-0-	-534 B	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
*04	3410 N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	2		N	-0-			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2021 - WELL PLUGGED 4-8-2021

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	672	N	516	-0-	-156 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	616 N	564	-0-	-52 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
04	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
01	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	647	-0-	-190 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	720 N	455	-0-	-265 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1291	-0-	-59 B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	930 N	784	-0-	-146 B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
12	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
01	930 N	779	-0-	-151 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	728 N	691	-0-	-37 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	796	-0-	-72 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
04	750 N	664	-0-	-86 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1456 N	1171	-0-	-285 B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
*04	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
01	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2728	N	2647	-0-	-81 B	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
*04	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-			-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1036	N	615	-0-	-421 B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	2044	N	2014	-0-	-30 B	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2201	N	2130	-0-	-71 B	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	36	1	15	2	N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	392	1	640	2	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	136	1	208	2	N	-0-			-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	468	1	640	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	27	1	419	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	440	1	1835	2	N	-0-			-0-
*04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	497	1	1809	2	N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	517	1	842	2	N	-0-			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	554	1	535	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	522	1	738	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	439	-0-	-821 B	-0-	167	1	272	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	486	1	330	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	172	-0-	-1058 B	-0-	72	1	100	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1334	-0-	-226	B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	773	-0-	-459	B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1415 N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620 N	3253	-0-	-1367	B	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
12	4091 N	4091	-0-	-0-	B	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
01	4018 N	4018	-0-	-0-	B	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
02	3160 N	3160	-0-	-0-	B	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4092 N	3704	-0-	-388	B	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
04	3900 N	3435	-0-	-465	B	-0-	3435	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440 #	3901	-0-	-539	B	-539	626	1	3275	2	N	-0-			-0-
12	4588 #	4423	-0-	-165	B	-704	916	1	3507	2	N	-0-			-0-
01	5177 #	1071	-0-	-4106	B	-4810	627	1	444	2	N	-0-			-0-
02	4676 #	740	-0-	-3936	B	-8746	297	1	443	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8746															
03	5177 #	2104	-0-	-3073	B	-11819	990	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	5010 #	2726	-0-	-2284	B	-14103	843	1	1883	2	N	-0-			-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
*04	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020 N	3654	-0-	-366	B	-13402	571	1	3083	2	N	-0-			-0-
12	4495 N	5169	-0-	674	B	-12728	758	1	4411	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	5117	-0-	1676	B	-11052	749	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	3416 N	2650	-0-	-766	B	-11052	386	1	2264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1358 CANCELLED UNDERAGE -> -9694															
03	5177 N	4552	-0-	-625	B	-1358	685	1	3867	2	N	-0-			-0-
*04	3892 N	5250	-0-	1358	B	-0-	769	1	4481	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	15 N	10	-0-	-5	B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-			-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1120	-0-	-620	B	-0-	254	1	866	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	27	-0-	-1461	B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	416	-0-	-620	B	-0-	2	1	414	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	116	1	903	2	N	-0-			-0-
*04	2239 N	2239	-0-	-0-	B	-0-	508	1	1731	2	N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 N	2997	-0-	-213	B	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
12	3406 N	3406	-0-	-0-	B	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
01	3379 N	3379	-0-	-0-	B	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2234	-0-	-566	B	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3410 N	2997	-0-	-413	B	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
04	3270 N	2828	-0-	-442	B	-0-	2828	2			N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600 N	2696	-0-	-904	B	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2107	-0-	-993	B	-0-	292	1	1815	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	396	-0-	-2208	B	-0-	396	1			N	-0-			-0-
02	2520 N	181	-0-	-2339	B	-0-	46	1	135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108 N	702	-0-	-1406	B	-0-	107	1	595	2	N	-0-			-0-
04	2700 N	893	-0-	-1807	B	-0-	146	1	747	2	N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1078	-0-	-182	B	-0-	234	1	844	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1442	-0-	-325	B	-0-	283	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1228	-0-	-105	B	-0-	247	1	981	2	N	-0-			-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	351	1	763	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	324	1	1458	2	N	-0-			-0-
*04	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1345	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	798	-0-	-42	B	-0-	798	1			N	-0-			-0-
12	651 N	461	-0-	-190	B	-0-	461	1			N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	1			N	-0-			-0-
02	756 N	530	-0-	-226	B	-0-	530	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	1			N	-0-			-0-
04	780 N	630	-0-	-150	B	-0-	630	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540 N	2214	-0-	-1326 B	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
12	3503 N	3398	-0-	-105 B	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
01	2325 N	1398	-0-	-927 B	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3410 N	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3240 N	250	-0-	-2990 B	-29558	196	1	54	2	N	-0-			-0-
12	3968 N	5	-0-	-3963 B	-29558	5	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-29558					N	-0-			-0-
02	224 N	834	-0-	610 B	-28948	113	1	721	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2023 CANCELLED UNDERAGE -> -26925														
03	264 N	2287	-0-	2023 B	-0-	660	1	1627	2	N	-0-			-0-
*04	3145 N	3145	-0-	-0- B	-0-	719	1	2426	2	N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1680 N	1166	-0-	-514 B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	49	-0-	-1501 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	36	-0-	-1049 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1020 N	659	-0-	-361 B	-0-	314	1	345	2	N	-0-			-0-
12	961 N	842	-0-	-119 B	-0-	279	1	563	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1039	-0-	-201 B	-0-	357	1	682	2	N	-0-			-0-
02	616 N	341	-0-	-275 B	-0-	124	1	217	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	765	1	1051	2	N	-0-			-0-
*04	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	510	1	946	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 #	2505	-0-	-915 B	-454	639	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	3534 #	2421	-0-	-1113 B	-1567	797	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	3534 #	2429	-0-	-1105 B	-2672	657	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	3192 #	1492	-0-	-1700 B	-4372	466	1	1026	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4372														
03	3534 #	2914	-0-	-620 B	-4992	785	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	3420 #	3150	-0-	-270 B	-5262	824	1	2326	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
12	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	448 N	251	-0-	-197 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
12	620 N	489	-0-	-131 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
12	4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	3892 N	3439	-0-	-453 B	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4185 N	3787	-0-	-398 B	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
*04	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-			-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
12	4032 N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
01	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3724 N	3075	-0-	-649 B	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4087 N	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
*04	3843 N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
*04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1400 N	1285	-0-	-115 B	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
*04	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1260 N	658	-0-	-602 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
*04	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-			-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	556	-0-	-1118 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
02	952 N	516	-0-	-436 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
*04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	390	1	3337	2	N	-0-			-0-
12	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	364	1	2608	2	N	-0-			-0-
01	3379 N	390	-0-	-2989 B	-0-	390	1			N	-0-			-0-
02	3472 N	2272	-0-	-1200 B	-0-	364	1	1908	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2976 N	1609	-0-	-1367 B	-0-	403	1	1206	2	N	-0-			-0-
*04	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	299	1	1148	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	1608	-0-	-100 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			130
*12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			130
*01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			130
*02	728 N	655	-0-	-73 B	-0-	655	2		N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2		N	-0-			130
*04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-			130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1036 N	1001	-0-	-35 B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
*04	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-			-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	960	-0-	-125 B	-0-	960	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
02	896 N	788	-0-	-108 B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
*04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
12	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
*04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	661	-0-	-291	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2247	-0-	-63	B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2413	-0-	-67	B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	N	3511	-0-	-149	B	-3913	3511	2			N	-0-					-0-
12	4030	N	4021	-0-	-9	B	-3913	4021	2			N	-0-					-0-
01	3968	N	-0-	-0-	-3968	B	-3913					N	-0-					-0-
02	3276	N	3418	-0-	142	B	-3771	3418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3771																		
03	4030	N	3852	-0-	-178	B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*04	3632	N	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	871	-0-	-28	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 #	2689	-0-	-491 B	-2258	2689	2		N	-0-			-0-
12	3286 #	2830	-0-	-456 B	-2714	2830	2		N	-0-			-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6031				N	-0-			-0-
02	2940 #	2480	-0-	-460 B	-6491	2480	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5796 CANCELLED UNDERAGE -> -695													
03	3255 #	3098	-0-	-157 B	-5953	3098	2		N	-0-			-0-
04	0 N	2839	-0-	2839 B	-3114	2839	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	966	-0-	-181 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-
02	840 N	640	-0-	-200 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	851	-0-	-110 B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
*04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
02	896 N	879	-0-	-17 B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
*04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5370 N	5127	-0-	-243 B	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
12	5168 N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
01	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-				N	-0-			-0-
02	4788 N	3348	-0-	-1440 B	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5255 N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
*04	4865 N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	2		N	-0-			-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
02	980 N	768	-0-	-212 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
*04	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1232 N	1100	-0-	-132 B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
*04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2257	-0-	-6 B	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2072 N	1732	-0-	-340 B	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2263 N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
*04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2	N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	360 N	7	-0-	-353 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1261	-0-	-72 B	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
*04	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2	N	-0-			-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2	N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02	364 N	327	-0-	-37 B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
*04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	145	-0-	-107 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	219	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	233	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	1065	-0-	-363 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1705	-0-	-186 B	-0-	249	1	1456	2	N	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	241	1	1290	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	833	-0-	-455 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	641	-0-	-103 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	1189	-0-	-15 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	600 S	409	-0-	-191 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	620 S	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	589 S	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	449 S	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	554 S	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*04	514 S	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728 N	672	-0-	-56 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588 N	569	-0-	-19 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450 N	105	-0-	-345 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*04	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	390	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	383	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	2542 N	394	-0-	-2148 B	-0-	394	1			N	-0-					-0-
02	1988 N	1438	-0-	-550 B	-0-	364	1	1074	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-
*04	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	364	1	1401	2	N	-0-					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1176 N	1110	-0-	-66 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*04	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840 N	442	-0-	-398 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	840	1	951	2	N	-0-			-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	868	1	876	2	N	-0-			-0-
01	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	1680	N	1223	-0-	-457 B	-0-	784	1	439	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1736	N	1146	-0-	-590 B	-0-	868	1	278	2	N	-0-			-0-
04	840	N	672	-0-	-168 B	-0-	672	1			N	-0-			-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	S	671	-0-	-49 B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	779	S	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
01	744	S	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	681	S	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	S	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*04	731	S	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
12	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
02	840	N	573	-0-	-267 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
*04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	756	N	654	-0-	-102 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
*04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
*04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2208	-0-	-102 B	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2246	-0-	-110 B	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4249 N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
12	4340 N	4334	-0-	-6 B	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
01	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-				N	-0-			-0-
02	3976 N	3849	-0-	-127 B	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4340 N	4286	-0-	-54 B	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
*04	4056 N	4056	-0-	-0- B	-0-	4056	2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2445	-0-	-66 B	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2240 N	2151	-0-	-89 B	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
*04	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2		N	-0-			-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
12	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2576 N	2407	-0-	-169 B	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2883 N	2791	-0-	-92 B	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
*04	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2		N	-0-			-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2340 N	2592	-0-	252 B	-1461	2592	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2514	-0-	406 B	-1055	2514	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-1055				N	-0-			-0-
02	2408 N	1266	-0-	-1142 B	-1055	1266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1055													
03	2511 N	2384	-0-	-127 B	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
*04	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2		N	-0-			-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1315	-0-	-111 B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1232 N	1207	-0-	-25 B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
*04	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2		N	-0-			-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1092 N	1076	-0-	-16 B	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	589	N	97	-0-	-492 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	5	-0-	-527 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	507	-0-	-363 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	930	N	526	-0-	-404 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	390	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	390	1	797	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	403	-0-	-1178 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1523	-0-	-213 B	-0-	364	1	1159	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	403	1	1621	2	N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	390	1	402	2	N	-0-					-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	356	1	1043	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1139	-0-	-597 B	-0-	324	1	815	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	372	-0-	-1147 B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
02	1316	N	1019	-0-	-297 B	-0-	336	1	683	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	372	1	1161	2	N	-0-			-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	360	1	975	2	N	-0-			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
12	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	672	N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28 B	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4 B	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	N	1890	-0-	-94 B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-			-0-
12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	840	N	498	-0-	-342 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
*04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1998	-0-	-17 B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984 N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
*04	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2		N	-0-			-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	672 N	278	-0-	-394 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2730 N	3435	-0-	705 B	-936	3435	2		N	-0-			-0-
12	3255 N	3149	-0-	-106 B	-936	3149	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-936				N	-0-			-0-
02	3220 N	2234	-0-	-986 B	-936	2234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -936													
03	3162 N	2924	-0-	-238 B	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
*04	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2		N	-0-			-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1792 N	1689	-0-	-103 B	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1493	-0-	-429 B	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
*04	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2		N	-0-			-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
*04	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2		N	-0-			-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
*04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	560 N	526	-0-	-34 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
12	775 N	554	-0-	-221 B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	504 N	434	-0-	-70 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	560 N	485	-0-	-75 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	228	1	1635	2	N	-0-			-0-
12	2821 N	2087	-0-	-734 B	-0-	332	1	1755	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	348	-0-	-954 B	-0-	348	1			N	-0-			-0-
02	1736 N	1018	-0-	-718 B	-0-	144	1	874	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	360	1	2392	2	N	-0-			-0-
*04	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	360	1	2073	2	N	-0-			-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1232 N	1174	-0-	-58 B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
*04	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	1678	-0-	-338	B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2728 N	2728	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	2755 N	2755	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2352	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	372	-0-	-1891	B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
02	2548 N	1885	-0-	-663	B	-0-	364	1	1521	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2759 N	1264	-0-	-1495	B	-0-	403	1	861	2	N	-0-			-0-
04	360 N	221	-0-	-139	B	-0-	221	1			N	-0-			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11	B	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-			-0-
02	924 N	908	-0-	-16	B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023 N	1011	-0-	-12	B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1967	-0-	-203	B	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	-0-			-0-
02	1764 N	1599	-0-	-165	B	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
*04	1654 N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	2			N	-0-			-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

11	2510 N	2510	-0-	-0-	B	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-			-0-
02	2352 N	1620	-0-	-732	B	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2449 N	2399	-0-	-50	B	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
*04	2178 N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1064 N	441	-0-	-623 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	912	-0-	-266 B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4917 N	4917	-0-	-0- B	-0-	4917	2		N	-0-			-0-
12	4777 N	4777	-0-	-0- B	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
01	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-				N	-0-			-0-
02	4592 N	3280	-0-	-1312 B	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4774 N	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
*04	4050 N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

11	6457 N	6457	-0-	-0- B	-0-	6457	2		N	-0-			-0-
12	6329 N	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	2		N	-0-			-0-
01	6045 N	-0-	-0-	-6045 B	-0-				N	-0-			-0-
02	6020 N	2976	-0-	-3044 B	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6324 N	5618	-0-	-706 B	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
*04	5072 N	5072	-0-	-0- B	-0-	5072	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

11	5441 N	5441	-0-	-0- B	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
12	5377 N	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
01	4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-				N	-0-			-0-
02	5068 N	3029	-0-	-2039 B	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5363 N	4874	-0-	-489 B	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
*04	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

11	5953 N	5953	-0-	-0- B	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
12	6169 N	6108	-0-	-61 B	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
01	6200 N	-0-	-0-	-6200 B	-0-				N	-0-			-0-
02	5544 N	5267	-0-	-277 B	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6107 N	5904	-0-	-203 B	-0-	5904	2		N	-0-			-0-
*04	5558 N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
12	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
*04	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
02	588 N	449	-0-	-139 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
*04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
02	980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2		N	-0-			-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
02	924 N	907	-0-	-17 B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
*04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
*04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	137	1	1053	2	N	-0-					-0-
*04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4006	-0-	1006 B	1006	840	1	3166	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161 B	1167	814	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	2035	N	868	-0-	-1167 B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	3752	#	2590	-0-	-1162 B	-1162	784	1	1806	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162																	
03	4154	#	4033	-0-	-121 B	-1283	868	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	4020	#	3202	-0-	-818 B	-2101	756	1	2446	2	N	-0-					-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	551	-0-	-345 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	1186	-0-	-18 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	348	-0-	-576 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	702	-0-	-259 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	653	-0-	-131 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
*04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392	N	317	-0-	-75 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
*04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2128	N	1755	-0-	-373 B	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-			-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108	N	2074	-0-	-34 B	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1446	-0-	-534 B	-23917	1446	2			N	-0-			-0-
12	1767	N	1367	-0-	-400 B	-23917	62	1	1305	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	62	-0-	-1767 B	-23917	62	1			N	-0-			-0-
02	1344	N	1146	-0-	-198 B	-23917	56	1	1090	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891 CANCELLED UNDERAGE -> -21026															
03	1364	N	1146	-0-	-218 B	-2891	62	1	1084	2	N	-0-			-0-
04	60	N	913	-0-	853 B	-2038	60	1	853	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2455	-0-	25 B	-627	2455	2			N	-0-			-0-
12	2449	N	2401	-0-	-48 B	-627	2401	2			N	-0-			-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-627					N	-0-			-0-
02	2296	N	1824	-0-	-472 B	-627	1824	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -627															
03	2387	N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	N	3108	-0-	78 B	-4389	3108	2			N	-0-			-0-
12	3193	N	3105	-0-	-88 B	-4389	3105	2			N	-0-			-0-
01	3131	N	-0-	-0-	-3131 B	-4389					N	-0-			-0-
02	2912	N	2515	-0-	-397 B	-4389	2515	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4389															
03	3100	N	2952	-0-	-148 B	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
*04	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1897	-0-	-25 B	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1792	N	1649	-0-	-143 B	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1882	-0-	-9 B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
*04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2548	N	1907	-0-	-641 B	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2604	N	2423	-0-	-181 B	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
*04	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	60	1	1225	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1213	-0-	-244 B	-0-	62	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	806	N	62	-0-	-744 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	1204	N	1024	-0-	-180 B	-0-	56	1	968	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	1067	-0-	-142 B	-0-	62	1	1005	2	N	-0-			-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	60	1	1039	2	N	-0-			-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1344	N	1140	-0-	-204 B	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
*04	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728 N	383	-0-	-345 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1568 N	1426	-0-	-142 B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
*04	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
*04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	60	1	489	2	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	62	1	506	2	N	-0-			-0-
01	558 N	62	-0-	-496 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	56	1	431	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	62	1	490	2	N	-0-			-0-
*04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	60	1	475	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
12	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
01	2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2352 N	2206	-0-	-146 B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
*04	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
12	2666 N	2502	-0-	-164 B	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2380 N	1925	-0-	-455 B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
*04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1456 N	1294	-0-	-162 B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
*04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-			-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
*04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
12	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060 #	2704	-0-	-356 B	-356	406	1	2298	2	N	-0-			-0-
12	3906 #	1857	-0-	-2049 B	-2405	434	1	1423	2	N	-0-			-0-
01	3286 N	434	-0-	-2852 B	-2405	434	1			N	-0-			-0-
02	2520 N	1760	-0-	-760 B	-2405	294	1	1466	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2405														
03	1860 N	3123	-0-	1263 B	-1142	434	1	2689	2	N	-0-			-0-
*04	1148 N	2290	-0-	1142 B	-0-	350	1	1940	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
12	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728 N	522	-0-	-206 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
*04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-			-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
*04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023 N	841	-0-	-182 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
*04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-			-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	644 N	548	-0-	-96 B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
*04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	3018	-0-	888 B	-2402	540	1	2478	2	N	-0-			-0-
12	3255 N	3088	-0-	-167 B	-2402	558	1	2530	2	N	-0-			-0-
01	3007 N	558	-0-	-2449 B	-2402	558	1			N	-0-			-0-
02	2828 N	2270	-0-	-558 B	-2402	504	1	1766	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2402														
03	3100 N	2831	-0-	-269 B	-0-	558	1	2273	2	N	-0-			-0-
*04	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	540	1	1477	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1204 N	984	-0-	-220 B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
*04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
02	952 N	866	-0-	-86 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
*04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2		N	-0-			-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1652 N	-0-	-0-	-1652 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1761	-0-	-6 B	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
*04	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2290	-0-	-159 B	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2100 N	1453	-0-	-647 B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2294 N	2029	-0-	-265 B	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
*04	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2		N	-0-			-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4488 N	4488	-0-	-0- B	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
12	5227 N	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
01	7874 N	2934	-0-	-4940 B	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
02	4200 N	4042	-0-	-158 B	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6126 N	6126	-0-	-0- B	-0-	6126	2		N	-0-			-0-
*04	6280 N	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1036 N	234	-0-	-802 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2108 N	2066	-0-	-42 B	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
*04	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2		N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
01	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2184 N	1425	-0-	-759 B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2542 N	1721	-0-	-821 B	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
*04	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2		N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	868 N	766	-0-	-102 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
*04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2721	-0-	-7 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*04	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	1901	-0-	-31 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	941	-0-	-67 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	N	2468	-0-	-220 B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2842	-0-	-134 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*04	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	390	1	552	2	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	288	1	718	2	N	-0-					-0-
01	3131	#	132	-0-	-2999 B	-2999	132	1			N	-0-					-0-
02	2828	#	-0-	-0-	-2828 B	-5827					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5827																	
03	3131	#	620	-0-	-2511 B	-8338	620	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	603	-0-	-2427 B	-10765	603	2			N	-0-					-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812 N	454	-0-	-358 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 N	17	-0-	-913 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	60	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3007 N	2639	-0-	-368 B	-0-	62	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	2728 N	62	-0-	-2666 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	2604 N	2444	-0-	-160 B	-0-	56	1	2388	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2635 N	2609	-0-	-26 B	-0-	62	1	2547	2	N	-0-					-0-
*04	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	60	1	2475	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 N	675	-0-	-75 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	868 N	663	-0-	-205 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644 N	554	-0-	-90 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2268 N	2167	-0-	-101 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2542 N	2263	-0-	-279 B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*04	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1568 N	1476	-0-	-92 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*04	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3496 N	3612	-0-	116 B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	3618 N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3360 N	2091	-0-	-1269 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3627 N	3411	-0-	-216 B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*04	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	507	-0-	-445 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4907	N	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5002	N	5002	-0-	-0- B	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	4092	N	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	N	4505	-0-	-87 B	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5339	N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*04	5118	N	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	837	N	760	-0-	-77 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	481	-0-	-191 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	700	-0-	-75 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2227	-0-	-173 B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	N	939	-0-	-181 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	986	-0-	-223 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2223	-0-	-567 B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	N	1345	-0-	-979 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	377	-0-	-1855 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2324 N	2050	-0-	-274 B	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
*04	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-			-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784 N	728	-0-	-56 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
*04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	38	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	62	-0-	-1426 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	1540 N	1520	-0-	-20 B	-0-	56	1	1464	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	62	1	1614	2	N	-0-			-0-
*04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	60	1	1552	2	N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	425 S	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12	560 S	560	-0-	-0- B	-0-	124	1	436	2	N	-0-			-0-
01	434 S	124	-0-	-310 B	-0-	124	1			N	-0-			-0-
02	515 S	515	-0-	-0- B	-0-	112	1	403	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 S	555	-0-	-3 B	-0-	124	1	431	2	N	-0-			-0-
*04	537 S	537	-0-	-0- B	-0-	120	1	417	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1512 N	621	-0-	-891 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1353	-0-	-135 B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
*04	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3480 #	4371	-0-	891 B	-14037	390	1	3981	2	N	-0-			-0-
12	403 N	2460	-0-	2057 B	-11980	263	1	2197	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	140	-0-	-3301 B	-11980	140	1			N	-0-			-0-
02	4088 N	2023	-0-	-2065 B	-11980	364	1	1659	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2507 CANCELLED UNDERAGE -> -9473														
03	2449 N	3591	-0-	1142 B	-1365	364	1	3227	2	N	-0-			-0-
*04	2022 N	3387	-0-	1365 B	-0-	351	1	3036	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	637	-0-	-203 B	-0-	280	1	357	2	N	-0-			-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	420	1	1592	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	532	1	2557	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3942	-0-	942 B	942	812	1	3130	2	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1034	S	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
12	1178	S	920	-0-	-258 B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
01	1085	S	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
02	952	S	140	-0-	-812 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	S	294	-0-	-636 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*04	151	S	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
12	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728	N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
*04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	865	2			N	-0-			-0-
*04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
12	2170	N	2043	-0-	-127 B	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2046	N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	392	-0-	-148 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
12	651	N	497	-0-	-154 B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	23	1	1133	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	840	1	176	2	N	-0-			-0-
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	868	1	14	2	N	-0-			-0-
01	992	N	868	-0-	-124 B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	952	N	854	-0-	-98 B	-0-	784	1	70	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	868	1	48	2	N	-0-			-0-
*04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	840	1	40	2	N	-0-			-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	52	1	72	2	N	-0-			-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	62	1	65	2	N	-0-			-0-
01	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	56	1	277	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	62	1	383	2	N	-0-			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	60	1	497	2	N	-0-			-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450	N	3678	-0-	228 B	-622	3678	2			N	-0-			-0-
12	3751	N	3643	-0-	-108 B	-622	3643	2			N	-0-			-0-
01	3441	N	-0-	-0-	-3441 B	-622					N	-0-			-0-
02	3444	N	3299	-0-	-145 B	-622	3299	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -622															
03	3658	N	3534	-0-	-124 B	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
*04	3358	N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	2			N	-0-			-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4730	N	4730	-0-	-0- B	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
12	4574	N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
01	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-			-0-
02	4424	N	3659	-0-	-765 B	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4588	N	4288	-0-	-300 B	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
*04	4317	N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	2			N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2324	N	841	-0-	-1483 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2604	N	1891	-0-	-713 B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
*04	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	2			N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	448	N	411	-0-	-37 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
*04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	1705	-0-	-87 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	275	-0-	-201 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	1283	-0-	-89 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	589	-0-	-615 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	783	-0-	-457 B	-0-	182	1	601	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2083	-0-	-605 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*04	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
12	3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
01	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-				N	-0-			-0-
02	3220 N	2069	-0-	-1151 B	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3410 N	3353	-0-	-57 B	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
*04	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	2		N	-0-			-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2317	-0-	-163 B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2184 N	1782	-0-	-402 B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
*04	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2		N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1320 N	1392	-0-	72 B	-7219	1392	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1552	-0-	-122 B	-7219	1552	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-7219				N	-0-			-0-
02	1288 N	1341	-0-	53 B	-7166	1341	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7166													
03	1550 N	1419	-0-	-131 B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
*04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1204 N	1041	-0-	-163 B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	1383	-0-	-12 B	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
*04	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1200 N	1138	-0-	-62 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1064 N	462	-0-	-602 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
*04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1400 N	1275	-0-	-125 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*04	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036 N	829	-0-	-207 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 N	1022	-0-	-94 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*04	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1512 N	944	-0-	-568 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1860 N	949	-0-	-911 B	-0-	221	1	728	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	266	-0-	-938 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1204	-0-	-5 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1400 N	1264	-0-	-136 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1612 N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*04	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	854	-0-	-106 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	825	-0-	-601 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	902	-0-	-152 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4633	N	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4812	N	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	3596	N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	N	3900	-0-	-412 B	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4588	-0-	-217 B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*04	4554	N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	780 N	637	-0-	-143 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	588 N	517	-0-	-71 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
02	364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
12	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
02	756 N	678	-0-	-78 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
*04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	846	-0-	-78 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	580	-0-	-176 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1504	-0-	-15 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
*04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		N	-0-			-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02	560 N	146	-0-	-414 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1530 N	1330	-0-	-200 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1420	-0-	-285 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
*04	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
*04	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1512 N	1484	-0-	-28 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
*04	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
12	961 N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	800	-0-	-68 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*04	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2573 N	2525	-0-	-48 B	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
*04	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	390	-0-	-58 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1148 N	675	-0-	-473 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*04	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
02	532 N	504	-0-	-28 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
*04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	-0-			-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
*04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
*04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
*04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	274	-0-	-716 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	291	-0-	-887 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
*04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-			-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	866	-0-	-188 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	635	-0-	-233 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	357	-0-	-1023 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
12	1519 N	363	-0-	-1156 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*04	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2		N	-0-			-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
12	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
*04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
12	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
01	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3379 N	3340	-0-	-39 B	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
*04	3072 N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072 2		N	-0-			-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2		N	-0-			-0-
12	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
02	812 N	757	-0-	-55 B	-0-	757 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-
*04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2036	-0-	-103 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1968	-0-	-78 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1305	-0-	-179 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	N	2381	-0-	-27 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2238	-0-	-397 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336	N	71	-0-	-265 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	8403	N	8403	-0-	-0- B	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
12	9025	N	9025	-0-	-0- B	-0-	9025	2			N	-0-			-0-
01	6820	N	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-			-0-
02	7840	N	7032	-0-	-808 B	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9021	N	8244	-0-	-777 B	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
*04	7892	N	7892	-0-	-0- B	-0-	7892	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	660	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	682	1	2729	2	N	-0-			-0-
01	3441	N	682	-0-	-2759 B	-0-	682	1			N	-0-			-0-
02	2548	N	2347	-0-	-201 B	-0-	616	1	1731	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3721	N	3721	-0-	-0- B	-0-	682	1	3039	2	N	-0-			-0-
*04	3334	N	3334	-0-	-0- B	-0-	660	1	2674	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1362	-0-	-560 B	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3207	N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
12	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
01	3255	N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2996	N	2335	-0-	-661 B	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3224	N	2968	-0-	-256 B	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
*04	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	302	-0-	-202 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	425	-0-	-195 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1596 N	990	-0-	-606 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 N	1581	-0-	-496 B	-0-	179	1	1402	2	N	-0-					-0-
*04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	156	-0-	-40 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	3131 #	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-
02	2352 N	1731	-0-	-621 B	-3131	1731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3131																
03	2077 N	464	-0-	-1613 B	-3131	464	2			N	-0-					-0-
04	0 N	29	-0-	29 B	-3102	29	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2632 N	2083	-0-	-549 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*04	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	N	1622	-0-	-674 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3875	N	3837	-0-	-38 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3937	N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3257	N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3606	-0-	-238 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
*04	3272	N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	3199	-0-	1339 B	-108	3199	2			N	-0-					-0-
12	3317	N	3425	-0-	108 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3937	N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	N	2370	-0-	-626 B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2706	-0-	-704 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*04	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	160		160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72	-0-	72 B	72	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72																	
*03	183		111	-0-	-72 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	890	-0-	-118 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1204	-0-	-98 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	616	N	483	-0-	-133 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

11	2610	N	2858	-0-	248 B	-1659	2858	2			N	-0-			-0-
12	2914	N	2791	-0-	-123 B	-1659	2791	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-1659					N	-0-			-0-
02	2660	N	2439	-0-	-221 B	-1659	2439	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1659															
03	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
*04	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-			-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

11	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	321	1	1933	2	N	-0-			-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	325	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-			-0-
02	2828	#	1469	-0-	-1359 B	-4490	1469	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4490															
03	3131	#	2112	-0-	-1019 B	-5509	309	1	1803	2	N	-0-			-0-
04	0	N	1894	-0-	1894 B	-3615	299	1	1595	2	N	-0-			-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
12	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672 N	622	-0-	-50 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

11	780 N	621	-0-	-159 B	-0-	617	2	4	9	N	4	3	1			3
12	713 N	576	-0-	-137 B	-0-	569	2	7	9	N	6	7	1			2
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	4	6	1			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	318	-0-	-271 B	-0-	315	2	3	9	N	3	2	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			2

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

11	1590 N	1547	-0-	-43 B	-0-	56	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	62	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	62	-0-	-1054 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1456 N	735	-0-	-721 B	-0-	56	1	679	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	62	1	1581	2	N	-0-					-0-
*04	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	60	1	1450	2	N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	326	2	3	9	N	3	2	1			2
12	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	255	2	2	9	N	2	3	1			1
01	372	N	59	-0-	-313 B	-0-	50	1	9	9	N	8	6	1			3
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	20	1	943	2	N	12	7	1			8
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	41	1	1205	2	N	10	11	1			7
							11	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	5	10	1			2

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

11	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

11	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

11	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	60	1	1395	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	62	-0-	-1457 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1372	N	1362	-0-	-10 B	-0-	56	1	1306	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	60	1	1373	2	N	-0-					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	547	-0-	-181 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	N	5919	-0-	-1971 B	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6884	N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6138	N	5400	-0-	-738 B	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5516	N	5172	-0-	-344 B	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6882	N	5852	-0-	-1030 B	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
*04	6967	N	6967	-0-	-0- B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	93	-0-	-299 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	490	-0-	-126 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	434	-0-	-1336 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	992	N	21	-0-	-971 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	1447	-0-	-177 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1756	-0-	-11 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

11	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	N	1803	-0-	-353 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

11	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1561	-0-	-268 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1166	-0-	-318 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1476	-0-	-74 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3782 N	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
01	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3276 N	3220	-0-	-56 B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3782 N	3685	-0-	-97 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
*04	3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2372	-0-	-77 B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2184 N	1996	-0-	-188 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2387 N	2291	-0-	-96 B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*04	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392 N	333	-0-	-59 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540 #	2956	-0-	-584 B	-1755	2931	2	25	9	N	23	17	1			15
12	3658 #	3283	-0-	-375 B	-2130	3246	2	37	9	N	34	37	1			12
01	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-5757					N	28	31	1			9
02	2772 N	3179	-0-	407 B	-5350	3148	2	31	9	N	28	17	1			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5112 CANCELLED UNDERAGE -> -238																
03	3286 N	3238	-0-	-48 B	-5112	3210	2	28	9	N	25	27	1			18
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5112					N	28	33	1			13

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	50	1	386	2	N	-0-					-0-
12	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	62	1	490	2	N	-0-					-0-
01	527 N	62	-0-	-465 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	56	1	461	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	62	1	476	2	N	-0-					-0-
*04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	58	1	434	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	60	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	62	1	1103	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	1064	N	814	-0-	-250 B	-0-	56	1	758	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1178	N	875	-0-	-303 B	-0-	62	1	813	2	N	-0-			-0-
*04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	58	1	735	2	N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	405	-0-	-465 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	868	N	459	-0-	-409 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	392	N	304	-0-	-88 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
*04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1148	N	863	-0-	-285 B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
*04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	338	1	468	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	403	1	768	2	N	-0-			-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	390	1	720	2	N	-0-			-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	83	1	390	2	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	70	1	309	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-
02	448 N	164	-0-	-284 B	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	151	1	280	2	N	-0-			-0-
*04	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	230	1	870	2	N	-0-			-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

11	1230 N	930	-0-	-300 B	-0-	380	1	550	2	N	-0-			-0-
12	992 N	301	-0-	-691 B	-0-	111	1	190	2	N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	195	1	659	2	N	-0-			-0-
02	868 N	325	-0-	-543 B	-0-	126	1	199	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	372	1	543	2	N	-0-			-0-
04	840 N	565	-0-	-275 B	-0-	207	1	358	2	N	-0-			-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
02	504 N	406	-0-	-98 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

11	3360 #	2478	-0-	-882 B	-4536	2478	2			N	-0-			-0-
12	3472 #	2455	-0-	-1017 B	-5553	2455	2			N	-0-			-0-
01	3472 #	-0-	-0-	-3472 B	-9025					N	-0-			-0-
02	3136 #	1506	-0-	-1630 B	-10655	1506	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10604 CANCELLED UNDERAGE -> -51														
03	2449 N	1631	-0-	-818 B	-10604	1631	2			N	-0-			-0-
04	0 N	2093	-0-	2093 B	-8511	2093	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	390	1	499	2	N	-0-			-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	403	1	603	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	403	-0-	-1209	B	-0-	403	1			N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	364	1	554	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1437 N	1437	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1034	2	N	-0-			-0-
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1218	2	N	-0-			-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2029 N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	1904 N	1408	-0-	-496	B	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2178 N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
*04	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	2			N	-0-			-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-			-0-
02	980 N	692	-0-	-288	B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837 N	646	-0-	-191	B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 #	1118	-0-	-1972	B	-9093	390	1	728	2	N	-0-			-0-
12	3193 #	811	-0-	-2382	B	-11475	403	1	408	2	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	B	-11475	403	1			N	-0-			-0-
02	1036 N	784	-0-	-252	B	-11475	364	1	420	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9127 CANCELLED UNDERAGE -> -2348															
03	806 N	1018	-0-	212	B	-8915	403	1	615	2	N	-0-			-0-
04	390 N	781	-0-	391	B	-8524	364	1	417	2	N	-0-			-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1624	-0-	-19 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1540 N	1337	-0-	-203 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*04	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	62	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	62	-0-	-1271 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1260 N	1104	-0-	-156 B	-0-	46	1	1058	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					-0-
*04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*04	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	468	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	162	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	36	-0-	-1545 B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	1400 N	677	-0-	-723 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476 N	349	-0-	-127 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1262	2	12	9	N	11	8	1			6
12	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1321	2	15	9	N	14	15	1			5
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	14	15	1			4
02	1176 N	1170	-0-	-6 B	-0-	1157	2	13	9	N	12	8	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1342	2	12	9	N	11	11	1			8
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	13	1			4

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1870	-0-	-114 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1484	-0-	-84 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1953 N	1896	-0-	-57 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784 N	638	-0-	-146 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 N	651	-0-	-310 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*04	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

11	1410 N	1314	-0-	-96 B	-0-	266	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	572	-0-	-885 B	-0-	103	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

11	1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	1428	2	12	9	N	11	8	1			7
12	1550 N	1539	-0-	-11 B	-0-	1521	2	18	9	N	16	17	1			6
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	16	17	1			5
02	1344 N	1327	-0-	-17 B	-0-	1313	2	14	9	N	13	9	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	1502	-0-	-48 B	-0-	1490	2	12	9	N	11	12	1			8
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	13	1			2

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B2 EXT	83	-0-	83 B	83	83	2			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	776	-0-	776 B	859	776	2			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	859					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	1070	-0-	1070 B	1929	1070	2			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	638	-0-	638 B	2567	638	2			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	805	-0-	805 B	3372	805	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3372														
*03	14B2 EXT	801	-0-	801 B	4173	801	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4173					N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

11	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	1999	-0-	-140 B	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1764 N	1686	-0-	-78 B	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1984 N	1972	-0-	-12 B	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
*04	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1316 N	1089	-0-	-227 B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
*04	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

11	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	514	1	1306	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	1861	-0-	-495 B	-0-	558	1	1303	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	450	1	1268	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	449	-0-	-1259 B	-0-	93	1	356	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1860 N	1390	-0-	-470 B	-0-	226	1	1164	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	555	-0-	-1095 B	-0-	180	1	375	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1288 N	1129	-0-	-159 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*04	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1624 N	1435	-0-	-189 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*04	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1015	-0-	-545 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*04	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570 N	2864	-0-	-706 B	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	3813 N	2804	-0-	-1009 B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3255 N	3203	-0-	-52 B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	2660 N	1880	-0-	-780 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3436 N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
*04	5044 N	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310 N	2988	-0-	-2322 B	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3348 N	2981	-0-	-367 B	-0-	453	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	5208 N	3552	-0-	-1656 B	-0-	385	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1479	-0-	-1321 B	-0-	176	1	1303	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5185 N	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*04	4940 N	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2757 N	2708	-0-	-49 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-3317					N	-0-					-0-
02	2996 #	1468	-0-	-1528 B	-4845	1468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4845																
03	3317 #	1981	-0-	-1336 B	-6181	224	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	3210 #	1109	-0-	-2101 B	-8282	1109	2			N	-0-					-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

11	821 N	2586	-0-	1765 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2408 N	2259	-0-	-149 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2852 N	2536	-0-	-316 B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*04	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532 N	508	-0-	-24 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644 N	605	-0-	-39 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1406	-0-	-82 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316 N	1140	-0-	-176 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
12	2759	N	2422	-0-	-337 B	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1848	N	591	-0-	-1257 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3100	N	4213	-0-	1113 B	1113	4213	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	4558	-0-	1558 B	2671	4558	2			N	-0-			-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	196	-0-	-858 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1563	-0-	-117 B	-0-	391	1	1172	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1972	-0-	-43 B	-0-	612	1	1360	2	N	-0-			-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	682	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	901	-0-	-555 B	-0-	272	1	629	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	682	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1992	-0-	-18 B	-0-	660	1	1332	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	357	-0-	-423 B	-0-	56	1	301	2	N	-0-			-0-
12	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	39	1	293	2	N	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	143	1	305	2	N	-0-			-0-
02	336	N	188	-0-	-148 B	-0-	67	1	121	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	142	1	444	2	N	-0-			-0-
*04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	157	1	550	2	N	-0-			-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1344	N	876	-0-	-468 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4702 N	4702	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	5270 N	1147	-0-	-4123 B	-0-	1147	1			N	-0-			-0-
02	4396 N	2367	-0-	-2029 B	-0-	1036	1	1331	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2391	2	N	-0-			-0-
*04	5201 N	5201	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4091	2	N	-0-			-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

11	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1904 N	1500	-0-	-404 B	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2015 N	2003	-0-	-12 B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
*04	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	320	-0-	-16 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
12	837 N	714	-0-	-123 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	672 N	431	-0-	-241 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
*04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	616 N	605	-0-	-11 B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
*04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
02	476 N	342	-0-	-134 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

11	1470 N	1363	-0-	-107 B	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
*04	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

11	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
12	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
01	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2632 N	1312	-0-	-1320 B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3007 N	1816	-0-	-1191 B	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
*04	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2		N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	818	-0-	-608 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
*04	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2242	-0-	-83 B	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
*04	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2		N	-0-			-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1316 N	1214	-0-	-102 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1257	-0-	-262 B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
*04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2128 N	2127	-0-	-1 B	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2542 N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
*04	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2		N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
12	2914 N	2469	-0-	-445 B	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
*04	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1764 N	1239	-0-	-525 B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
*04	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5730 N	5251	-0-	-479 B	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
12	6048 N	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2		N	-0-			-0-
01	5766 N	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
02	4900 N	4187	-0-	-713 B	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6045 N	5573	-0-	-472 B	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
*04	5282 N	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670	N	7896	-0-	-774 B	-0-	658	1	7238	2	N	-0-			-0-
12	10803	N	10803	-0-	-0- B	-0-	863	1	9940	2	N	-0-			-0-
01	9300	N	7161	-0-	-2139 B	-0-	587	1	6574	2	N	-0-			-0-
02	7364	N	4459	-0-	-2905 B	-0-	420	1	4039	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	10788	N	7314	-0-	-3474 B	-0-	751	1	6563	2	N	-0-			-0-
*04	7142	N	7142	-0-	-0- B	-0-	721	1	6421	2	N	-0-			-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	616	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	888	-0-	-786 B	-0-	268	1	620	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	313	-0-	-1237 B	-0-	109	1	204	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	154	1	671	2	N	-0-			-0-
*04	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	660	1	1956	2	N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2855	-0-	-145 B	-0-	638	1	2217	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1740	-0-	-585 B	-0-	369	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	N	766	-0-	-1894 B	-0-	164	1	602	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	682	1	2401	2	N	-0-			-0-
*04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	660	1	2208	2	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1562	-0-	-1138 B	-0-	603	1	959	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3157	-0-	57 B	57	1025	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2055	-0-	-208 B	-0-	777	1	1278	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	868	-0-	-588 B	-0-	248	1	620	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3162	#	2705	-0-	-457 B	-457	893	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	3060	#	2622	-0-	-438 B	-895	962	1	1660	2	N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	261	-0-	-1539 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	1736	N	39	-0-	-1697 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	57	1	233	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
02	700	N	652	-0-	-48 B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
*04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	N	2338	-0-	-722 B	-12594	540	1	1798	2	N	-0-			-0-
12	3069	N	2451	-0-	-618 B	-12594	558	1	1893	2	N	-0-			-0-
01	2759	N	3036	-0-	277 B	-12317	558	1	2478	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1128	-0-	-1056 B	-12317	504	1	624	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -12175															
03	2650	N	2792	-0-	142 B	-0-	558	1	2234	2	N	-0-			-0-
04	2940	N	1326	-0-	-1614 B	-0-	540	1	786	2	N	-0-			-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2421	-0-	-9 B	-0-	540	1	1881	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	1888	-0-	-778 B	-0-	368	1	1520	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2094	-0-	-355 B	-0-	384	1	1710	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1274	-0-	-994 B	-0-	229	1	1045	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	558	1	2106	2	N	-0-			-0-
*04	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	540	1	1920	2	N	-0-			-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	N	4565	-0-	-505 B	-0-	1056	1	3509	2	N	-0-			-0-
12	5177	N	3631	-0-	-1546 B	-0-	1018	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	4340	N	3897	-0-	-443 B	-0-	1096	1	2801	2	N	-0-			-0-
02	4256	N	2689	-0-	-1567 B	-0-	1036	1	1653	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5418	N	5418	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4271	2	N	-0-			-0-
*04	4143	N	4143	-0-	-0- B	-0-	777	1	3366	2	N	-0-			-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	1597	-0-	-432 B	-0-	476	1	1121	2	N	-0-			-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	280	1	1619	2	N	-0-			-0-
01	3534	#	1928	-0-	-1606 B	-1606	868	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	3192	#	1029	-0-	-2163 B	-3769	364	1	665	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3769															
03	3534	#	1983	-0-	-1551 B	-5320	868	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	3420	#	1891	-0-	-1529 B	-6849	840	1	1051	2	N	-0-			-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	822	-0-	-858 B	-0-	158	1	664	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	792	-0-	-758 B	-0-	104	1	688	2	N	-0-			-0-
01	930	N	528	-0-	-402 B	-0-	92	1	436	2	N	-0-			-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	343	1	443	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	321	1	1144	2	N	-0-			-0-
*04	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	338	1	1063	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5721	N	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
12	8395	N	8395	-0-	-0- B	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
01	8048	N	8048	-0-	-0- B	-0-	8048	2			N	-0-			-0-
02	5348	N	3254	-0-	-2094 B	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8401	N	7134	-0-	-1267 B	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
*04	8430	N	8430	-0-	-0- B	-0-	8430	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
01	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
02	2184	N	653	-0-	-1531 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	390	1	999	2	N	-0-			-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	403	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	1146	-0-	-1303 B	-0-	403	1	743	2	N	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	364	1	1255	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	403	1	1587	2	N	-0-			-0-
*04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	390	1	1608	2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1892	-0-	-328 B	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1577	-0-	-187 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3590	N	3669	-0-	79 B	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12	3672	N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
01	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3416	N	1678	-0-	-1738 B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3658	N	2322	-0-	-1336 B	-0-	266	1	2056	2	N	-0-			-0-
*04	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	1041	-0-	-850 B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	544	-0-	-968 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980 N	4733	-0-	-247 B	-0-	4733	3			N	-0-			-0-
12	4866 N	4866	-0-	-0- B	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
01	4746 N	4746	-0-	-0- B	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
02	4245 N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4699 N	4699	-0-	-0- B	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

11	2880 N	2451	-0-	-429 B	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
12	3255 N	2556	-0-	-699 B	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
01	3286 N	2822	-0-	-464 B	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	1929	-0-	-367 B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3789 N	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
*04	4858 N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

11	2760 N	2087	-0-	-673 B	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	1642	-0-	-807 B	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	174	1	515	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	408	1	2266	2	N	-0-			-0-
*04	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	492	1	2517	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

11	3000 N	2454	-0-	-546 B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
12	2945 N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	1907	-0-	-389 B	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2728 N	2686	-0-	-42 B	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2313	-0-	-297 B	-0-	2313	2			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

11	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	1814	-0-	-728 B	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
02	2660 N	2321	-0-	-339 B	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3086 N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
*04	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-			-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

11	1080 N	958	-0-	-122 B	-0-	65	1	893	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	427	-0-	-720 B	-0-	59	1	368	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	65	1	938	2	N	-0-			-0-
02	896 N	584	-0-	-312 B	-0-	65	1	519	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	868	2	N	-0-			-0-
*04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	65	1	1110	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
02	280 N	187	-0-	-93 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	215	-0-	-126 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	252 N	143	-0-	-109 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
04	270 N	145	-0-	-125 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
02	308 N	214	-0-	-94 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
02	364 N	283	-0-	-81 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	824 N	824	-0-	-0-	B -0-	824	3		N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	B -0-	917	3		N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	B -0-	986	3		N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	B -0-	782	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	907	-0-	-23	B -0-	907	3		N	-0-			-0-
04	960 N	819	-0-	-141	B -0-	819	3		N	-0-			-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1319 N	1319	-0-	-0-	B -0-	1319	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1363	-0-	-1	B -0-	1363	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1328	-0-	-67	B -0-	1328	3		N	-0-			-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	B -0-	1339	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1565 N	1565	-0-	-0-	B -0-	1565	3		N	-0-			-0-
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	B -0-	1362	3		N	-0-			-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	466 N	466	-0-	-0-	B -0-	466	3		N	-0-			-0-
12	434 N	339	-0-	-95	B -0-	339	3		N	-0-			-0-
01	465 N	402	-0-	-63	B -0-	402	3		N	-0-			-0-
02	448 N	276	-0-	-172	B -0-	276	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	441 N	441	-0-	-0-	B -0-	441	3		N	-0-			-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	B -0-	425	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2502 N	2502	-0-	-0-	B -0-	2502	3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2590	-0-	-107	B -0-	2590	3		N	-0-			-0-
01	2718 N	2718	-0-	-0-	B -0-	2718	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	1197	-0-	-1127	B -0-	1197	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2604 N	2453	-0-	-151	B -0-	2453	3		N	-0-			-0-
*04	2704 N	2704	-0-	-0-	B -0-	2704	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

11	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1846	-0-	-76	B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1697	-0-	-319	B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2263	N	2230	-0-	-33	B	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1798	-0-	-2	B	-0-	1798	3	N	-0-			-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

11	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-			-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	992	N	522	-0-	-470	B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	872	-0-	-208	B	-0-	872	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

11	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	B	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1194	-0-	-178	B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1612	N	1545	-0-	-67	B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

11	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
12	496	N	418	-0-	-78	B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
02	448	N	367	-0-	-81	B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	260	-0-	-143	B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	510	N	364	-0-	-146	B	-0-	364	3	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

11	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	948	-0-	-172	B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1302	N	1251	-0-	-51	B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	B	-0-	1169	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	812	-0-	-280 B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1090	-0-	-88 B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063	3	N	-0-			-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

11	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
02	2380 N	1833	-0-	-547 B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2509	-0-	-71 B	-0-	2509	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-			-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1152	-0-	-108 B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1263	-0-	-147 B	-0-	1263	3	N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
02	560 N	421	-0-	-139 B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
04	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1011	-0-	-193 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1190	-0-	-130 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

11	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	930	N	633	-0-	-297 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4126	-0-	1026 B	1026	4126	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4436	-0-	1336 B	2362	4436	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2876	-0-	76 B	2438	2876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2438																	
03	6696	R	4258	-0-	-2438 B	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
04	4290	#	2721	-0-	-1569 B	-1569	2721	3			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	928	-0-	-808 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1190	-0-	-238 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*04	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	950	-0-	-58 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	972	-0-	-108 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

11	4217	N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	3330	-0-	-173 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3658	N	3350	-0-	-308 B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	2031	-0-	-1917 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3183	-0-	-134 B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*04	3880	N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

11	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1486	-0-	-33 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1127	-0-	-77 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1412	-0-	-76 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1211	-0-	-199 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1761	-0-	-115 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	309	-0-	-195 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1763	-0-	-4 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1638	-0-	-72 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
12	3169	N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
01	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2355	-0-	-473 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	3127	-0-	-35 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

11	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	784	N	774	-0-	-10 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

11	1230	N	772	-0-	-458 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	992	N	753	-0-	-239 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	371	-0-	-357 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	361	-0-	-786 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

11	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	224	N	93	-0-	-131 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 N	2370	-0-	-120 B	-0-	2370 2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2418	-0-	-93 B	-0-	2418 2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2132	-0-	-286 B	-0-	2132 2		Y	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 2		Y	-0-			-0-
*04	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
01	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
*04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

11	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1396	-0-	-247 B	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1501	-0-	-11 B	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
*04	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

11	840 N	801	-0-	-39 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
01	806 N	634	-0-	-172 B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
02	756 N	701	-0-	-55 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
*04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	45	1	2175	3	N	-0-			32
12	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	44	1	2233	3	N	-0-			32
01	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-			32
02	2072 N	1298	-0-	-774	-0-	29	1	1269	3	N	-0-			32
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			32
*04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			32

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

11	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-			-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-			-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	340	7			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3083	2	6	9	N	5	252	7			202
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					205
01	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3062	2	3	9	N	3	180	1			28
02	2772	X	1654	-0-	-1118	-0-	1654	2			N	-0-					28
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	N	5					33
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					33

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	60	1	82	2	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	62	1	93	2	N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	46	1	65	2	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	60	1	64	2	N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	2	N	-0-			-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	56	1	161	2	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-			-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	62	1	513	2	N	-0-			-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

11	810 N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-			15
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	62	1	764	2	N	-0-			15
01	837 N	750	-0-	-87	-0-	62	1	688	2	N	-0-			15
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	56	1	670	2	N	-0-			15
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-			15
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-			15

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	60	1	81	2	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	62	1	80	2	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	2	N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	56	1	60	2	N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	62	1	72	2	N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	60	1	73	2	N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	338	3	35	9	N	32	183	1			143
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1501	3	47	9	N	43					186
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	3	37	9	N	34					220
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	3	48	9	N	44					264
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1813	3	53	9	N	48	184	1			128
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1547	3	43	9	N	39					167

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					5
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					5
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					5
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	2			N	-0-					5
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					5
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					73
*12	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					73
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					73
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					73
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	1					74
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	450781					N	2			401
12	0	W	12152	-0-	12152	462933	12150	2	2	9	N	2			403
01	0	W	13324	-0-	13324	476257	13316	2	8	9	N	7			410
02	451087		8401	-0-	-442686	33571	8397	2	4	9	N	4			414
03	46254	R	12683	-0-	-33571	-0-	12683	2			N	-0-			414
*04	14048	R	14048	-0-	-0-	-0-	14046	2	2	9	N	2			416

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	314	1	3605	3	N	-0-			120
12	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	284	1	3270	3	N	-0-			120
01	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	306	1	3523	3	N	-0-			120
02	3528 X	2322	-0-	-1206	-0-	186	1	2136	3	N	-0-			120
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			120
04	3780 X	3182	-0-	-598	-0-	223	1	2959	3	N	-0-			120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			N	-0-					85
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1			N	-0-					85
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1			N	-0-					85
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-					85
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					70
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					70
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-					70
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	-0-					70
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-					70
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	2	N	7					152
							8	9									
12	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	298	1	2894	2	N	5					157
							6	9									
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	287	1	2713	2	N	6					163
							7	9									
02	3136	X	2252	-0-	-884	-0-	207	1	2024	2	N	19					182
							21	9									
03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	276	1	2428	2	N	20					202
							22	9									
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	295	1	2990	2	N	13	187	1			28
							14	9									

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

ESTES AND COMPANY LLC. 254560

HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-	1	7			85
12	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	2630	2			N	-0-					85
*01	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					85
*02	2604 X	1841	-0-	-763	-0-	1841	2			N	-0-					85
*03	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	2444	2	2	9	N	2					87
04	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	2344	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	891	-0-	-249	-0-	891	2			N	-0-	138	7			27
12	1178 N	521	-0-	-657	-0-	521	2			N	-0-					27
*01	992 N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					27
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					27

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	2279	-0-	-301	-0-	2279	2			N	-0-	72	7			40
12	2418 X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					40
*01	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					40
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					40
*03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2616	2	36	9	N	33					73
04	2250 N	1645	-0-	-605	-0-	1641	2	4	9	N	4					77

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	311	7			155
12	1240 N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					155
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					159
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					159
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					162
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					164

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

11	1380	X	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-	442	7			119
12	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	1127	2	6	9	N	5					124
*01	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	1178	2	23	9	N	21					145
*02	1148	X	811	-0-	-337	-0-	801	2	10	9	N	9					154
*03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1288	2	56	9	N	51					205
04	1260	X	1142	-0-	-118	-0-	1127	2	15	9	N	14					219

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

11	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	3		N	-0-					17
12	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3		N	-0-					17
01	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3		N	-0-					17
02	588	N	377	-0-	-211	B	-0-	377	3		N	-0-					17
03	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-					17
*04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3		N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

11	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2		N	-0-					282
12	1984	N	1802	-0-	-182	B	-0-	1802	2		N	-0-	192	1			90
01	1922	N	1766	-0-	-156	B	-0-	1760	2	6	9	N	5				95
02	1484	N	1332	-0-	-152	B	-0-	1322	2	10	9	N	9				104
03	1798	N	1181	-0-	-617	B	-0-	1181	2			N	-0-				104
04	1710	N	1179	-0-	-531	B	-0-	1173	2	6	9	N	5				109

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

11	13290	#	12832	-0-	-458	-0-	12809	3	23	9	N	21					227
12	13640	#	13231	-0-	-409	-0-	13201	3	30	9	N	27					254
01	13578	#	13317	-0-	-261	-0-	13285	3	32	9	N	29	161	1			122
02	12152	#	10164	-0-	-1988	-0-	10146	3	18	9	N	16					138
03	13481	R	13481	-0-	-0-	-0-	13457	3	24	9	N	22					160
04	12900	#	12625	-0-	-275	-0-	12601	3	24	9	N	22					182

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

11	0	N	733	-0-	733 B	-2720	733	3			N	-0-					94
12	0	N	987	-0-	987 B	-1733	951	3	36	9	N	33					127
01	0	N	1346	-0-	1346 B	-387	1331	3	15	9	N	14					141
02	671	N	1058	-0-	387 B	-0-	1058	3			N	-0-					141
*03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

11	2790		2962	-0-	172 B	-38881	2962	2			N	-0-					122
12	2883		2656	-0-	-227 B	-39108	2656	2			N	-0-					122
01	2883		2038	-0-	-845 B	-39953	2038	2			N	-0-					122
02	2604		2199	-0-	-405 B	-40358	2199	2			N	-0-					122
03	2883		2923	-0-	40 B	-40318	2923	2			N	-0-					122
04	2790		2886	-0-	96 B	-40222	2886	2			N	-0-					122

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					137
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					137
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					137
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					137
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					18
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					18
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					18
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					18
*03	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					18
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			N	-0-					18

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					56
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					60
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	2	163	7			27
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2					29
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					29
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					29
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					159
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					159
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					159
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					159
03	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	1402	3			N	-0-					159
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	60	1	172	2	N	-0-					62
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	2	N	-0-					62
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					62
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	56	1	152	2	N	-0-					62
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	N	-0-					62
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					26
*12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
*01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3806	-0-	-2718	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	N	6					141
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					149
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	N	8					157
02	2212	N	1840	-0-	-372	-0-	1834	3	6	9	N	5					162
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2566	3	77	9	N	70	193	1			39
04	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2307	3	6	9	N	5					44

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2575	-0-	145 B	-12736	60	1	2506	2	N	8					88
							9	9									
12	2511	N	642	-0-	-1869 B	-12736	22	1	614	2	N	5					93
							6	9									
01	2511	N	2791	-0-	280 B	-12456	62	1	2718	2	N	10					103
							11	9									
02	2268	N	880	-0-	-1388 B	-12456	26	1	852	2	N	2					105
							2	9									
03	651	N	1930	-0-	1279 B	-11177	60	1	1853	2	N	15					120
							17	9									
04	2430	N	1729	-0-	-701 B	-11177	60	1	1668	2	N	1					121
							1	9									

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					87
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					87
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					87
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	374	3			N	-0-					87
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					87
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					87

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	60	1	339	2	N	-0-			43
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	62	1	317	2	N	-0-			43
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	54	1	342	2	N	-0-			43
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	56	1	282	2	N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	56	1	317	2	N	-0-			43
*04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	50	1	358	2	N	-0-			43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	42	1	269	2	N	-0-			17
12	434 N	199	-0-	-235 B	-0-	52	1	147	2	N	-0-			17
01	246 N	216	-0-	-30 B	-0-	44	1	172	2	N	-0-			17
02	204 N	130	-0-	-74 B	-0-	40	1	90	2	N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	46	1	590	2	N	30			47
						33	9							
*04	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	52	1	1835	2	N	3			50
						3	9							

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	60	1	167	2	N	-0-			23
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	62	1	148	2	N	-0-			23
01	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	50	1	115	2	N	-0-			23
02	204 N	-0-	-0-	-204 B	-0-					N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			23
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			23

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

11	30 N	30	-0-	-0- B	-12944	30	1			N	-0-					7
12	31 N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
01	31 N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
02	28 N	28	-0-	-0- B	-12944	28	1			N	-0-					7
03	31 N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
04	30 N	30	-0-	-0- B	-12944	30	1			N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

11	480 #	439	-0-	-41	-0-	25	1	390	2	N	22					109
						24	9									
12	496 #	486	-0-	-10	-0-	31	1	445	2	N	9					118
						10	9									
01	496 #	460	-0-	-36	-0-	31	1	415	2	N	13					131
						14	9									
02	420 #	374	-0-	-46	-0-	23	1	337	2	N	13					144
						14	9									
03	496 #	462	-0-	-34	-0-	31	1	430	2	N	1					145
						1	9									
04	480 #	444	-0-	-36	-0-	29	1	404	2	N	10					155
						11	9									

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*01	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	616	#	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

11	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					119
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					122
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					125
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					126
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					127
*04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					129

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

11	840	S	280	-0-	-560	-0-	273	2	7	9	N	6					31
12	930	S	612	-0-	-318	-0-	610	2	2	9	N	2					33
01	753	S	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					35
02	462	S	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					37
03	769	S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					39
*04	753	S	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					40

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-	32	7			84
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4018	2	1	9	N	1					85
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			N	-0-					85
02	3696	X	1701	-0-	-1995	-0-	1701	2			N	-0-					85
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4248	2	29	9	N	26					111
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					111

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		441	-0-	441	3207	441	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	436	-0-	-2664	543	436	2			Y	-0-					-0-
01	949	N	406	-0-	-543	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

11	T. A.	1387	-0-	1387	13421	1387	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	2036	-0-	2036	15457	2036	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	2154	-0-	2154	17611	2154	2			N	-0-			-0-
02	19407 X	1796	-0-	-17611	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-			-0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

11	T. A.	1862	-0-	1862	14361	1862	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	1632	-0-	1632	15993	1632	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	1896	-0-	1896	17889	1896	2			N	-0-			-0-
02	18616 X	727	-0-	-17889	-0-	727	2			N	-0-			-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	330	1	2062	3	N	-0-			-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	341	1	2836	3	N	-0-			-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	341	1	2649	3	N	-0-			-0-
02	1904 X	1775	-0-	-129	-0-	264	1	1511	3	N	-0-			-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	330	1	2735	3	N	-0-			-0-
*04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2365	3	N	-0-			-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			54
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			54
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			54
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	3			N	-0-			54
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-			54
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-			54

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	396	7			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1025					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

11	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1300	2	7	9	N	6					230
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					235
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12	190	1			57
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					62
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-					25
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	62	1	438	2	N	-0-					25
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25
02	532	N	284	-0-	-248	-0-	20	1	264	2	N	-0-					25
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					25
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	46	1	394	2	N	2					27
							2	9									

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

11	900	N	836	-0-	-64	-0-	58	1	777	2	N	1					95
							1	9									
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	62	1	781	2	N	-0-					95
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-					95
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	56	1	677	2	N	-0-					95
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	62	1	674	2	N	-0-					95
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	50	1	739	2	N	2					97
							2	9									

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	9	N	42					222
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	225	2	41	9	N	37	186	1			73
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	241	2	44	9	N	40					113
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	254	2	33	9	N	30					143
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	299	2	46	9	N	42					185
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	333	2	35	9	N	32					217

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

11	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					227
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					227
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					227
02	896	N	730	-0-	-166	-0-	730	2			N	-0-					227
03	930	N	323	-0-	-607	-0-	323	2			N	-0-					227
*04	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1091	2	3	9	N	3					34
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					34
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1068	2	3	9	N	3					40
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					40
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					40
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					42
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					58
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					58
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					58
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					58
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					58
*04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					332
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12					344
01	3100	N	3877	-0-	777	777	3855	2	22	9	N	20	191	1			173
02	2726	N	1949	-0-	-777	-0-	1905	2	44	9	N	40					213
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1286	2	61	9	N	55	181	1			87
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1666	2	48	9	N	44					131

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					112
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					112
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
*01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	91	2			N	-0-					104
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					104
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					104
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					104
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					104
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	649	-0-	-1421	-0-	15	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	823	-0-	-1037	-0-	11	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	196	-0-	-1230	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	11	1	654	2	N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

11	1890	X	1280	-0-	-610	-0-	36	1	1244	2	N	-0-			22
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	-0-			22
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	2	N	-0-			22
02	1204	N	546	-0-	-658	-0-	11	1	535	2	N	-0-			22
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	N	-0-			22
04	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	36	1	1293	2	N	-0-			22

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	496	-0-	-540	-0-	5	1	491	2	N	-0-			-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	4	1	585	2	N	-0-			-0-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1610	3	N	2			30
							2	9							
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-			30
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	116	1	2104	3	N	-0-			30
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	3	N	2			32
							2	9							
03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	-0-			32
*04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-			11
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			11
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			11
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			3
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			3
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			3
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	12	7			68
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					68
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					68
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					68
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5909	R	5909	-0-	-0-	-0-	5108	2	801	9	N	728	731	1			457
12	5766	#	5738	-0-	-28	-0-	4995	2	743	9	N	675	734	1			398
*01	6045	#	5710	-0-	-335	-0-	4802	2	908	9	N	825	932	1			291
*02	5460	#	4456	-0-	-1004	-0-	3922	2	534	9	N	485	185	1			591
*03	6107	#	-0-	-0-	-6107	-0-					N	602	744	1			449
04	5910	#	5436	-0-	-474	-0-	4622	2	814	9	N	740	750	1			439

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					318
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					318
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					318
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					318
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					318
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3320	2	19	9	N	17					43
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3306	2	4	9	N	4					47
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					64
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2857	2	4	9	N	4					68
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					68
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5					73

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	5					122
							6	9									
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	46	1	838	2	N	6					128
							7	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	N	22	119	1			31
							24	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	5					36
							6	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	20					56
							22	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	11					67
							12	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					33
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					33
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					33
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	64					97
							70	9									
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					97
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	2	N	-0-					92
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98	1	554	2	N	-0-					92
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-					92
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1544	2	N	-0-					92
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	2	N	242	175	1			159
							266	9									
*04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	56	1	2568	2	N	55					214
							61	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

11	90 N	73	-0-	-17	-0-	30	1	43	2	N	-0-					62
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					62
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					62
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-					62
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					62
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

11	7320 X	6321	-0-	-999	-0-	137	1	5951	2	N	212					574
						233	9									
12	7564 X	5251	-0-	-2313	-0-	137	1	4895	2	N	199	566	1			207
						219	9									
01	6975 X	4659	-0-	-2316	-0-	137	1	4375	2	N	134					341
						147	9									
02	6104 X	688	-0-	-5416	-0-	137	1	544	2	N	6					347
						7	9									
03	6758 X	2730	-0-	-4028	-0-	137	1	2591	2	N	2	170	1			179
						2	9									
04	6330 X	4783	-0-	-1547	-0-	137	1	4503	2	N	130					309
						143	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

11	390 N	381	-0-	-9	-0-	375	2	6	9	N	5					500
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					503
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	227	2	8	9	N	7					510
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3					513
03	403 N	228	-0-	-175	-0-	225	2	3	9	N	3					516
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	N	3					519

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	N	-0-					-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

11	4830 X	4366	-0-	-464	-0-	4224	2	142	9	N	129	192	1			169
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	73					242
01	4991 X	4192	-0-	-799	-0-	4113	2	79	9	N	72	131	1			183
02	4508 X	2288	-0-	-2220	-0-	2288	2			N	-0-					183
*03	4991 X	2210	-0-	-2781	-0-	2173	2	37	9	N	34					217
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					217

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

11	6840 X	6292	-0-	-548	-0-	6251	2	41	9	N	37	199	7			256
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	88	192	1			152
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6144	2	85	9	N	77	56	1			173
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5785	2	39	9	N	35					208
03	6510 X	6397	-0-	-113	-0-	6297	2	100	9	N	91					299
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					299

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

11	5940 X	2737	-0-	-3203	-0-	2724	2	13	9	N	12	324	7			203
12	6138 X	2401	-0-	-3737	-0-	2361	2	40	9	N	36	163	1			76
01	6138 X	4214	-0-	-1924	-0-	4140	2	74	9	N	67					143
02	5544 X	1944	-0-	-3600	-0-	1944	2			N	-0-					143
*03	6138 X	4210	-0-	-1928	-0-	4097	2	113	9	N	103					246
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					246

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390 X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	3		N	-0-			-0-
12	6603 X	3165	-0-	-3438	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
01	6603 X	4501	-0-	-2102	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
02	5348 X	1416	-0-	-3932	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
03	5518 X	640	-0-	-4878	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-			-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

11	44864 X	44864	-0-	-0-	-0-	44864	2		N	-0-			-0-
12	44310 X	44310	-0-	-0-	-0-	44310	2		N	-0-			-0-
01	43586 X	35342	-0-	-8244	-0-	35342	2		N	-0-			-0-
02	39368 X	31237	-0-	-8131	-0-	31237	2		N	-0-			-0-
03	43586 X	40846	-0-	-2740	-0-	40846	2		N	-0-			-0-
*04	43165 X	43165	-0-	-0-	-0-	43165	2		N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

11	528 N	-0-	-0-	-528	-0-				N	-0-			115
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			115
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			115
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			115
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			115
*04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060 X	5541	-0-	-519	-0-	5540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5580 X	4536	-0-	-1044	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
02	5040 X	1916	-0-	-3124	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	45	1	6989	3	N	-0-					-0-
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	47	1	6525	3	N	-0-					-0-
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	47	1	5676	3	N	-0-					-0-
02	4312 X	2939	-0-	-1373	-0-	41	1	2898	3	N	-0-					-0-
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	47	1	5779	3	N	-0-					-0-
*04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	895	-0-	-1149	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	45	1	9196	3	N	-0-					131
12	9083 X	8148	-0-	-935	-0-	47	1	8101	3	N	-0-					131
01	9083 X	8222	-0-	-861	-0-	47	1	8175	3	N	-0-					131
02	8204 X	5501	-0-	-2703	-0-	30	1	5471	3	N	-0-					131
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	47	1	9689	3	N	-0-					131
*04	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8849	3	94	9	N	85					216

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	933	-0-	-462	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	695	-0-	-537	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

11	20160 X	11298	-0-	-8862	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
12	19654 X	14970	-0-	-4684	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
01	19654 X	15973	-0-	-3681	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
02	16520 X	7767	-0-	-8753	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	18166 X	16298	-0-	-1868	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
*04	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

11	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2092	2	18	9	N	16					69
12	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2129	2	13	9	N	12					81
01	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2129	2	18	9	N	16					97
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	N	15					112
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5	105	1			12
*04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2305	2	18	9	N	16					28

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					29
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	98	2	24	9	N	22					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			N	-0-					67
12	3410	X	1858	-0-	-1552	-0-	1858	2			N	-0-					67
01	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					67
02	3080	X	2311	-0-	-769	-0-	2311	2			N	-0-					67
03	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3159	2			N	-0-					67
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					67

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663	2	N	-0-			39
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			39
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			39
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	32 7		37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351 X	1351	-0-	-0- B	-0-	1317	2	34	9	Y	31	25	1	1	8	7
12	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	914	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	3
02	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1661	2	10	9	Y	9	1	8			11
03	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1046	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	2
*04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	8			2

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

11	908 X	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	647	-0-	647 B	647	647	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	744	-0-	744 B	1391	744	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	511	-0-	511 B	1902	511	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	2258	-0-	2258 B	4160	2258	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1599	-0-	1599 B	5759	1599	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

11	720 X	421	-0-	-299 B	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	475	2	30	9	Y	27	25	1			25
12	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			Y	-0-	25	1			-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	94	-0-	-326 B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1123	-0-	-677 B	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			135
12	1643	N	1516	-0-	-127 B	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			135
01	1333	N	556	-0-	-777 B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			135
02	1036	N	414	-0-	-622 B	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			135
03	1519	N	853	-0-	-666 B	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			135
*04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			135

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1742	2	23	9	Y	21					140
12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1703	2	17	9	Y	15					155
01	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1766	2	28	9	Y	25	1	8			179
02	1456	N	1421	-0-	-35 B	-0-	1404	2	17	9	Y	15	181	1	1	8	12
03	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1932	2	24	9	Y	22	1	8			33
*04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1810	2	25	9	Y	23					56

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

11	2130 X	1261	-0-	-869	B	-0-	1193	2	68	9	Y	62	50	1	1	8	15
12	1643 N	1236	-0-	-407	B	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	1395 N	1083	-0-	-312	B	-0-	1039	2	44	9	Y	40	48	1	2	8	5
02	1176 N	507	-0-	-669	B	-0-	486	2	21	9	Y	19	2	8			22
03	1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	86	9	Y	78	94	1	2	8	4
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1520	2	1	9	Y	1	1	8			4

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	4	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

11	720 N	825	-0-	105	B	-4133	824	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	744 N	684	-0-	-60	B	-4133	683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	744 N	666	-0-	-78	B	-4133	665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	672 N	475	-0-	-197	B	-4133	475	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	1156	-0-	474	B	-3659	1156	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	1200	-0-	570	B	-3089	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	364	N	182	-0-	-182 B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

11	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	2654	2	70	9	Y	64					137
12	2728	X	2316	-0-	-412 B	-0-	2262	2	54	9	Y	49	165	1			21
01	2728	X	2466	-0-	-262 B	-0-	2390	2	76	9	Y	69					90
02	2548	X	283	-0-	-2265 B	-0-	255	2	28	9	Y	25					115
03	2821	X	1009	-0-	-1812 B	-0-	1009	2			Y	-0-					115
04	2730	X	806	-0-	-1924 B	-0-	804	2	2	9	Y	2					117

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

11	2160	N	1857	-0-	-303 B	-0-	1851	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	1953	N	1790	-0-	-163 B	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	1922	N	1727	-0-	-195 B	-0-	1721	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	1736	N	1463	-0-	-273 B	-0-	3	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2076	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1680	N	1538	-0-	-142 B	-0-	1535	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	750	1	167	2	Y	61	181	1			25
							67	9									
12	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	750	1	157	2	Y	62					87
							68	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	775	1	199	2	Y	62					149
							68	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	375	1	1218	2	Y	19					168
							21	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	775	1	236	2	Y	71	184	1			55
							78	9									
*04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	750	1	285	2	Y	57					112
							63	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	388	-0-	-302 B	-15309	387	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	620	N	709	-0-	89 B	-15220	708	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	496	N	683	-0-	187 B	-15033	682	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	364	N	586	-0-	222 B	-14811	586	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	857	-0-	237 B	-14574	857	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	1242	-0-	642 B	-13932	1241	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

11	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2			Y	-0-					117
12	3720	X	3216	-0-	-504 B	-0-	3216	2			Y	-0-					117
01	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4211	2	8	9	Y	7					124
02	3612	X	560	-0-	-3052 B	-0-	520	2	40	9	Y	36					160
03	3999	X	3422	-0-	-577 B	-0-	3404	2	18	9	Y	16	166	1			10
04	4080	X	2874	-0-	-1206 B	-0-	2874	2			Y	-0-					10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

11	2173	X	2173	-0-	-0- B	-0-	2162	2	11	9	Y	10					10
12	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	3442	2	40	9	Y	36	1	8			45
01	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	3754	2	56	9	Y	51	1	8			95
02	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	1699	2	9	9	Y	8					103
03	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4380	2	57	9	Y	52	1	8			154
*04	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	4180	2	63	9	Y	57	182	1	1	8	28

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

11	1080	X	297	-0-	-783 B	-0-	297	2			Y	-0-					14
12	899	N	552	-0-	-347 B	-0-	542	2	10	9	Y	9					23
01	868	N	462	-0-	-406 B	-0-	451	2	11	9	Y	10					33
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1434	2	46	9	Y	42	5	8			70
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	966	2	17	9	Y	15	1	8			84
*04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1295	2	17	9	Y	15					99

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

11	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	14	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	557	-0-	-63	B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

11	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1272	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	2103 N	2103	-0-	-0-	B	-0-	3	1	2096	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

11	674 X	674	-0-	-0-	B	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	810	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	633	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	664	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	630 N	353	-0-	-277	B	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

11	12167 X	12167	-0-	-0-	B	-0-	1380	1	10754	2	Y	30	2	8			135
							33	9									
12	12290 X	12290	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	10825	2	Y	35	2	8			168
							39	9									
01	12124 X	12124	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	10643	2	Y	50	174	1	4	8	40
							55	9									
02	6213 X	6213	-0-	-0-	B	-0-	1288	1	4905	2	Y	18	3	8			55
							20	9									
03	10870 X	10870	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	9425	2	Y	17	2	8			70
							19	9									
*04	11928 X	11928	-0-	-0-	B	-0-	1380	1	10534	2	Y	13	1	8			82
							14	9									

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4780	-0-	-1460 B	-0-	4627	2	153	9	Y	139	110	1	4	8	33
12	6355	X	4659	-0-	-1696 B	-0-	4655	2	4	9	Y	4	4	8			33
01	6262	X	4338	-0-	-1924 B	-0-	4236	2	102	9	Y	93	105	1	9	8	12
02	5600	X	3895	-0-	-1705 B	-0-	3848	2	47	9	Y	43	8	8			47
03	5459	X	5459	-0-	-0- B	-0-	5264	2	195	9	Y	177	206	1	9	8	9
*04	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	4892	2	6	9	Y	5	5	8			9

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

11	5640	X	3653	-0-	-1987 B	-0-	3590	2	63	9	Y	57					82
12	4650	X	3615	-0-	-1035 B	-0-	3550	2	65	9	Y	59					141
01	4619	X	4389	-0-	-230 B	-0-	4335	2	54	9	Y	49					190
02	4116	X	2803	-0-	-1313 B	-0-	2752	2	51	9	Y	46	1	8			235
03	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	5469	2	50	9	Y	45	184	1	1	8	95
04	4260	X	3307	-0-	-953 B	-0-	3238	2	69	9	Y	63					158

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

11	6780	X	6144	-0-	-636 B	-0-	150	1	5917	2	Y	70					179
							77	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	155	1	6113	2	Y	80					259
							88	9									
01	6459	X	6459	-0-	-0- B	-0-	155	1	6237	2	Y	61	178	1			142
							67	9									
02	5684	X	4284	-0-	-1400 B	-0-	140	1	4097	2	Y	43	1	8			184
							47	9									
03	6616	X	6616	-0-	-0- B	-0-	155	1	6373	2	Y	80	185	1			79
							88	9									
04	6090	X	5510	-0-	-580 B	-0-	150	1	5306	2	Y	49					128
							54	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

11	5730	X	5609	-0-	-121 B	-0-	5531	2	78	9	Y	71	182	1	1	8	55
12	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	5996	2	109	9	Y	99	1	8			153
01	5976	X	5976	-0-	-0- B	-0-	5876	2	100	9	Y	91	183	1	2	8	59
02	4984	X	4767	-0-	-217 B	-0-	4686	2	81	9	Y	74	1	8			132
03	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	6182	2	95	9	Y	86	177	1	2	8	39
*04	5856	X	5856	-0-	-0- B	-0-	5761	2	95	9	Y	86	1	8			124

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3274	-0-	-596 B	-0-	480	1	2764	2	Y	27	1	8			78
							30	9									
12	3348	X	3257	-0-	-91 B	-0-	496	1	2760	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	496	1	3178	2	Y	3	1	8			80
							3	9									
02	3164	X	2547	-0-	-617 B	-0-	280	1	2209	2	Y	53					133
							58	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	499	1	3841	2	Y	112	186	1	1	8	58
							123	9									
04	3570	X	3462	-0-	-108 B	-0-	480	1	2883	2	Y	90	1	8			147
							99	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

11	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	2901	2	74	9	Y	67					227
12	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2844	2	69	9	Y	63	183	1			107
01	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	2437	2	30	9	Y	27					134
02	2520	N	2040	-0-	-480 B	-0-	2011	2	29	9	Y	26					160
03	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3061	2	64	9	Y	58					218
*04	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3184	2	90	9	Y	82	181	1			119

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

11	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3372	2	42	9	Y	38					187
12	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	3292	2	56	9	Y	51					238
01	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	3647	2	42	9	Y	38	163	1	1	8	112
02	3080	X	1423	-0-	-1657 B	-0-	1405	2	18	9	Y	16					128
03	3410	X	3268	-0-	-142 B	-0-	3226	2	42	9	Y	38					166
04	3300	X	3112	-0-	-188 B	-0-	3061	2	51	9	Y	46	174	1			38

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

11	3120	X	2416	-0-	-704 B	-0-	2309	2	107	9	Y	97	178	1	2	8	99
12	3193	X	2198	-0-	-995 B	-0-	2085	2	113	9	Y	103	166	1	2	8	34
01	3193	X	2023	-0-	-1170 B	-0-	1916	2	107	9	Y	97	4	8			127
02	2828	X	1881	-0-	-947 B	-0-	1851	2	30	9	Y	27	4	8			150
03	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	2716	2	132	9	Y	120	183	1	5	8	82
*04	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	2744	2	69	9	Y	63	3	8			142

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

11	3420	X	3010	-0-	-410 B	-0-	2967	2	43	9	Y	39	180	1			109
12	3534	X	659	-0-	-2875 B	-0-	595	2	64	9	Y	58					167
01	3534	X	2900	-0-	-634 B	-0-	2855	2	45	9	Y	41	1	8			207
02	3136	X	2431	-0-	-705 B	-0-	2388	2	43	9	Y	39	178	1	1	8	67
03	3100	X	2451	-0-	-649 B	-0-	2389	2	62	9	Y	56	1	8			122
04	3000	X	2034	-0-	-966 B	-0-	1976	2	58	9	Y	53	1	8			174

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

11	5910	X	3585	-0-	-2325 B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	3	8			174
12	6076	X	3250	-0-	-2826 B	-0-	3177	2	73	9	Y	66	4	8			236
01	5301	X	3112	-0-	-2189 B	-0-	3011	2	101	9	Y	92	176	1	7	8	145
02	4788	X	4402	-0-	-386 B	-0-	4278	2	124	9	Y	113	12	8			246
03	3720	X	3634	-0-	-86 B	-0-	3381	2	253	9	Y	230	364	1	10	8	102
04	3600	X	2681	-0-	-919 B	-0-	2531	2	150	9	Y	136	4	8			234

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5235	-0-	-465 B	-0-	5093	2	142	9	Y	129	179	1	1	8	79
12	5673	X	5088	-0-	-585 B	-0-	4953	2	135	9	Y	123	184	1	1	8	17
01	5580	X	4701	-0-	-879 B	-0-	4581	2	120	9	Y	109	2	8			124
02	5040	X	2891	-0-	-2149 B	-0-	2839	2	52	9	Y	47	1	8			170
03	5425	X	3645	-0-	-1780 B	-0-	3547	2	98	9	Y	89	177	1			82
04	5250	X	3538	-0-	-1712 B	-0-	3458	2	80	9	Y	73					155

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

11	7519	X	7519	-0-	-0- B	-0-	4	1	7405	2	Y	100	1	8			169
							110	9									
12	7378	X	7246	-0-	-132 B	-0-	7139	2	107	9	Y	97	185	1	1	8	80
01	7378	X	6994	-0-	-384 B	-0-	6884	2	110	9	Y	100	1	8			179
02	6664	X	4824	-0-	-1840 B	-0-	4783	2	41	9	Y	37	181	1			35
03	7378	X	6943	-0-	-435 B	-0-	6942	2	1	9	Y	1	1	8			35
*04	7199	X	7199	-0-	-0- B	-0-	7197	2	2	9	Y	2	2	8			35

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

11	3960	X	3775	-0-	-185 B	-0-	150	1	3555	2	Y	64	176	1			45
							70	9									
12	3999	X	3443	-0-	-556 B	-0-	155	1	3235	2	Y	48					93
							53	9									
01	3813	X	3686	-0-	-127 B	-0-	155	1	3470	2	Y	55					148
							61	9									
02	3528	X	2126	-0-	-1402 B	-0-	140	1	1949	2	Y	34					182
							37	9									
03	3906	X	3186	-0-	-720 B	-0-	155	1	2995	2	Y	33					215
							36	9									
*04	3829	X	3829	-0-	-0- B	-0-	150	1	3616	2	Y	57	182	1			90
							63	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

11	6900	X	6732	-0-	-168 B	-0-	6670	2	62	9	Y	56	2	8			139
12	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	6930	2	65	9	Y	59	2	8			196
01	7022	X	7022	-0-	-0- B	-0-	6955	2	67	9	Y	61	180	1	5	8	72
02	6288	X	6288	-0-	-0- B	-0-	22	1	6212	2	Y	49	6	8			115
							54	9									
03	7139	X	7139	-0-	-0- B	-0-	62	1	7020	2	Y	52	5	8			162
							57	9									
*04	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	60	1	6602	2	Y	44	180	1	3	8	23
							48	9									

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

11	1890	X	1886	-0-	-4 B	-0-	1774	2	112	9	Y	102					162
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1341	2	105	9	Y	95	176	1			81
01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1389	2	120	9	Y	109	174	1	1	8	15
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1541	2	62	9	Y	56	1	8			70
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1871	2	114	9	Y	104	1	8			173
*04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1902	2	89	9	Y	81	177	1			77

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

11	5250	X	2985	-0-	-2265 B	-0-	2933	2	52	9	Y	47	177	1	1	8	59
12	4495	X	2584	-0-	-1911 B	-0-	2526	2	58	9	Y	53					112
01	3596	X	3111	-0-	-485 B	-0-	3052	2	59	9	Y	54	1	8			165
02	3220	X	1794	-0-	-1426 B	-0-	1749	2	45	9	Y	41	165	1	1	8	40
03	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	3622	2	53	9	Y	48	1	8			87
*04	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3574	2	39	9	Y	35					122

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22320	X	22320	-0-	-0- B	-0-	21769	2	551	9	Y	501	525	1	4	8	296
12	20081	X	20081	-0-	-0- B	-0-	19513	2	568	9	Y	516	540	1	5	8	267
01	19270	X	19270	-0-	-0- B	-0-	18663	2	607	9	Y	552	526	1	9	8	284
02	17162	X	17162	-0-	-0- B	-0-	16758	2	404	9	Y	367	543	1	9	8	99
03	18297	X	18297	-0-	-0- B	-0-	17803	2	494	9	Y	449	345	1	9	8	194
*04	17876	X	17876	-0-	-0- B	-0-	17415	2	461	9	Y	419	357	1	4	8	252

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

11	14473	X	14473	-0-	-0- B	-0-	14368	2	105	9	Y	95	3	8			182
12	13871	X	13871	-0-	-0- B	-0-	13771	2	100	9	Y	91	177	1	3	8	93
01	14177	X	14177	-0-	-0- B	-0-	14066	2	111	9	Y	101	172	1	7	8	15
02	12376	X	10080	-0-	-2296 B	-0-	10007	2	73	9	Y	66	6	8			75
03	14399	X	14399	-0-	-0- B	-0-	14285	2	114	9	Y	104	159	1	5	8	15
*04	13733	X	13733	-0-	-0- B	-0-	13657	2	76	9	Y	69	2	8			82

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

11	7106	X	7106	-0-	-0- B	-0-	6946	2	160	9	N	145	182	1			101
12	7223	X	6884	-0-	-339 B	-0-	6723	2	161	9	N	146	182	1			65
01	7192	X	6094	-0-	-1098 B	-0-	5954	2	140	9	N	127	174	1	1	8	17
02	6636	X	4177	-0-	-2459 B	-0-	4090	2	87	9	N	79	1	8			95
03	7347	X	5222	-0-	-2125 B	-0-	5100	2	122	9	N	111	163	1	1	8	42
*04	7113	X	7113	-0-	-0- B	-0-	6967	2	146	9	N	133					175

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

11	3810	X	8711	-0-	4901 B	-2642572	8312	2	399	9	Y	363	547	1	6	8	176
12	930	X	11533	-0-	10603 B	-2631969	11163	2	370	9	Y	336	189	1	7	8	316
01	930	X	10316	-0-	9386 B	-2622583	10020	2	296	9	Y	269	365	1	14	8	206
02	840	X	8818	-0-	7978 B	-2614605	8587	2	231	9	Y	210	173	1	16	8	227
03	930	X	9605	-0-	8675 B	-2605930	9351	2	254	9	Y	231	175	1	14	8	269
04	900	X	9125	-0-	8225 B	-2597705	8884	2	241	9	Y	219	182	1	7	8	299

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

11	2370	N	2354	-0-	-16 B	-0-	2304	2	50	9	N	45	1	8			134
12	2449	N	2342	-0-	-107 B	-0-	2250	2	92	9	N	84	175	1	1	8	42
01	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2355	2	42	9	N	38	1	8			79
02	2184	N	1616	-0-	-568 B	-0-	1584	2	32	9	N	29	1	8			107
03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2338	2	61	9	N	55	1	8			161
04	2310	N	2280	-0-	-30 B	-0-	2218	2	62	9	N	56	183	1	1	8	33

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

11	124	X	124	-0-	-0- B	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			63
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			63
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	8			63
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	8			63
*04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8			63

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

11	9692	X	9692	-0-	-0- B	-0-	9520	2	172	9	N	156	177	1			59
12	10178	X	10178	-0-	-0- B	-0-	10021	2	157	9	N	143	183	1			19
01	9548	X	9161	-0-	-387 B	-0-	9033	2	128	9	N	116					135
02	8624	X	8328	-0-	-296 B	-0-	8278	2	50	9	N	45					180
03	10519	X	10519	-0-	-0- B	-0-	10292	2	227	9	N	206	336	1			50
*04	9925	X	9925	-0-	-0- B	-0-	9804	2	121	9	N	110					160

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10377	X	10377	-0-	-0- B	-0-	10231	2	146	9	N	133	179	1	6	8	104
12	2476	X	2476	-0-	-0- B	-0-	2331	2	145	9	N	132	182	1	6	8	48
01	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	1738	2	160	9	N	145	14	8			179
02	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1649	2	100	9	N	91	177	1	13	8	80
03	2658	X	2658	-0-	-0- B	-0-	2509	2	149	9	N	135	170	1	13	8	32
*04	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2633	2	87	9	N	79	7	8			104

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

11	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	4609	2	156	9	N	142	179	1	6	8	202
12	5890	X	4823	-0-	-1067 B	-0-	4657	2	166	9	N	151	177	1	6	8	170
01	5890	X	1710	-0-	-4180 B	-0-	1547	2	163	9	N	148	183	1	10	8	125
02	5320	X	1640	-0-	-3680 B	-0-	1494	2	146	9	N	133	178	1	11	8	69
03	5270	X	3537	-0-	-1733 B	-0-	3409	2	128	9	N	116	11	8			174
04	4770	X	3400	-0-	-1370 B	-0-	3284	2	116	9	N	105	177	1	6	8	96

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

11	7620	X	7149	-0-	-471 B	-0-	7030	2	119	9	Y	108	180	1	1	8	119
12	7595	X	7580	-0-	-15 B	-0-	7439	2	141	9	Y	128	180	1	1	8	66
01	7519	X	7519	-0-	-0- B	-0-	7373	2	146	9	Y	133	2	8			197
02	6664	X	6113	-0-	-551 B	-0-	5992	2	121	9	Y	110	183	1	2	8	122
03	7826	X	7826	-0-	-0- B	-0-	7685	2	141	9	Y	128	173	1	2	8	75
04	7350	X	7270	-0-	-80 B	-0-	7147	2	123	9	Y	112	1	8			186

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

11	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	2717	2	105	9	Y	95	179	1	9	8	84
12	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	4267	2	141	9	Y	128	9	8			203
01	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4551	2	171	9	Y	155	177	1	17	8	164
02	3272	X	3272	-0-	-0- B	-0-	3166	2	106	9	Y	96	182	1	16	8	62
03	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2867	2	114	9	Y	104	12	8			154
*04	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	4347	2	202	9	Y	184	180	1	6	8	152

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

11	13800	X	5958	-0-	-7842 B	-0-	5626	2	332	9	Y	302	356	1	5	8	115
12	8155	X	8155	-0-	-0- B	-0-	7841	2	314	9	Y	285	342	1	5	8	53
01	7750	X	7560	-0-	-190 B	-0-	7198	2	362	9	Y	329	184	1	11	8	187
02	7870	X	7870	-0-	-0- B	-0-	7578	2	292	9	Y	265	185	1	11	8	256
03	8153	X	7477	-0-	-676 B	-0-	7174	2	303	9	Y	275	346	1	10	8	175
04	7890	X	6956	-0-	-934 B	-0-	6724	2	232	9	Y	211	344	1	5	8	37

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

11	7890	X	6882	-0-	-1008 B	-0-	6797	2	85	9	N	77	3	8			191
12	8153	X	4471	-0-	-3682 B	-0-	4383	2	88	9	N	80	181	1	3	8	87
01	7812	X	6073	-0-	-1739 B	-0-	5970	2	103	9	N	94	7	8			174
02	6944	X	4948	-0-	-1996 B	-0-	4874	2	74	9	N	67	174	1	6	8	61
03	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8085	2	144	9	N	131	6	8			186
*04	8047	X	8047	-0-	-0- B	-0-	7913	2	134	9	N	122	180	1	3	8	125

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

11	44881	X	44881	-0-	-0- B	-0-	43627	2	1254	9	N	1140	1063	1	30	8	172
12	43053	X	43053	-0-	-0- B	-0-	41856	2	1197	9	N	1088	1094	1	31	8	135
01	39954	X	39954	-0-	-0- B	-0-	38638	2	1316	9	N	1196	1074	1	62	8	195
02	34254	X	34254	-0-	-0- B	-0-	33175	2	1079	9	N	981	900	1	62	8	214
03	40654	X	40654	-0-	-0- B	-0-	39355	2	1299	9	N	1181	1256	1	60	8	79
*04	38183	X	38183	-0-	-0- B	-0-	36945	2	1238	9	N	1125	1082	1	30	8	92

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

11	33062	X	33062	-0-	-0- B	-0-	32363	2	699	9	N	635	711	1	20	8	107
12	31536	X	31536	-0-	-0- B	-0-	30806	2	730	9	N	664	534	1	19	8	218
01	33719	X	33719	-0-	-0- B	-0-	33084	2	635	9	N	577	709	1	45	8	41
02	30446	X	30446	-0-	-0- B	-0-	29853	2	593	9	N	539	354	1	43	8	183
03	32509	X	32509	-0-	-0- B	-0-	31903	2	606	9	N	551	534	1	41	8	159
*04	31545	X	31545	-0-	-0- B	-0-	31005	2	540	9	N	491	533	1	21	8	96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

*10	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1872	2	50	9	Y	45					185
11	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			Y	-0-					185
*12	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	2			Y	-0-					185
*01	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1657	2	118	9	Y	107					292
*02	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2528	2	3	9	Y	3	194	1			101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					101

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

*10	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4477	2	35	9	N	32					239
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	186	1			84
*12	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2749	2	26	9	N	24					108
*01	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2610	2	13	9	N	12					120
*02	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1897	2	15	9	N	14					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

*10	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	995	2	116	9	N	105	187	1			41
11	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					41
*12	1209	N	874	-0-	-335	B	-0-	874	2			N	-0-					41
*01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					41
*02	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

10	4867	X	1053	-0-	-3814	B	-0-	1041	2	12	9	N	11					61
11	5413	X	5413	-0-	-0-	B	-0-	5374	2	39	9	N	35					96
*12	4867	X	3682	-0-	-1185	B	-0-	3383	2	299	9	N	272	190	1			178
*01	4185	X	3710	-0-	-475	B	-0-	3604	2	106	9	N	96	191	1			83
*02	3780	X	1277	-0-	-2503	B	-0-	1205	2	72	9	N	65					148
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	72	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

11	8674	X	8674	-0-	-0-	B	-0-	8425	2	249	9	N	226	371	1			99
12	8747	X	8747	-0-	-0-	B	-0-	8398	2	349	9	N	317	185	1			231
01	9020	X	9020	-0-	-0-	B	-0-	8692	2	328	9	N	298	371	1			158
02	5504	X	5504	-0-	-0-	B	-0-	5428	2	76	9	N	69					227
03	3565	X	1851	-0-	-1714	B	-0-	1851	2			N	-0-					227
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	B	-0-					N	NO RPT					227

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

11	5040	X	8525	-0-	3485	B	-604226	8394	2	131	9	N	119	191	1	520	7	150
12	5208	X	8488	-0-	3280	B	-600946	8346	2	142	9	N	129					279
01	5208	X	2612	-0-	-2596	B	-600946	2567	2	45	9	N	41	219	1			101
02	4704	X	302	-0-	-4402	B	-600946	302	2			N	-0-					101
03	5208	X	1272	-0-	-3936	B	-600946	1248	2	24	9	N	22					123
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	B	-600946					N	NO RPT					123

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

11	7200 X	6963	-0-	-237	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	5193	-0-	-325	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	5897	-0-	-892	-0-	5896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6496 X	3549	-0-	-2947	-0-	3548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7192 X	6166	-0-	-1026	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960 X	6788	-0-	-172	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

11	T. A.	11328	-0-	11328	53418	11328	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	11641	-0-	11641	65059	11641	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	11417	-0-	11417	76476	11417	2			N	-0-					-0-
02	83667 X	7191	-0-	-76476	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	11749 X	10786	-0-	-963	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	10572	-0-	-768	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4214	-0-	-676	-0-	486	1	3716	2	N	11					109
							12	9									
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	540	1	4572	2	N	7					116
							8	9									
01	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	558	1	4365	2	N	6					122
							7	9									
02	4452	X	2960	-0-	-1492	-0-	177	1	2783	2	N	-0-					122
03	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	468	1	4466	2	N	5					127
							6	9									
04	4890	X	4781	-0-	-109	-0-	540	1	4220	2	N	19					146
							21	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9248	-0-	-1012	-0-	30	1	9139	2	N	72	179	1			53
							79	9									
12	10602	X	9110	-0-	-1492	-0-	31	1	9032	2	N	43					96
							47	9									
01	10602	X	10554	-0-	-48	-0-	31	1	10390	2	N	121					217
							133	9									
02	9576	X	5700	-0-	-3876	-0-	28	1	5637	2	N	32	152	1			97
							35	9									
03	10137	X	6949	-0-	-3188	-0-	31	1	6898	2	N	18					115
							20	9									
04	10200	X	4994	-0-	-5206	-0-	30	1	4955	2	N	8					123
							9	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	12918	-0-	-1452	-0-	12898	3	20	9	N	18					182
12	14849	X	13028	-0-	-1821	-0-	13004	3	24	9	N	22					204
01	14012	X	13145	-0-	-867	-0-	13121	3	24	9	N	22	186	1			40
02	12068	X	11041	-0-	-1027	-0-	11023	3	18	9	N	16					56
03	13361	X	13043	-0-	-318	-0-	13017	3	26	9	N	24					80
04	12930	X	12578	-0-	-352	-0-	12541	3	37	9	N	34					114

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7406	-0-	-214	-0-	7386	3	20	9	N	18	187	1			55
12	7843	X	7490	-0-	-353	-0-	7468	3	22	9	N	20					75
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	7513	3	21	9	N	19					94
02	6972	X	5328	-0-	-1644	-0-	5311	3	17	9	N	15					109
03	7657	X	7614	-0-	-43	-0-	7583	3	31	9	N	28					137
04	7410	X	7071	-0-	-339	-0-	7041	3	30	9	N	27					164

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8657	-0-	-433	-0-	8640	3	17	9	N	15	190	1			89
12	9393	X	8831	-0-	-562	-0-	8823	3	8	9	N	7					96
01	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	9076	3	11	9	N	10					106
02	8092	X	4034	-0-	-4058	-0-	4025	3	9	9	N	8					114
03	8959	X	8503	-0-	-456	-0-	8485	3	18	9	N	16					130
04	8790	X	8363	-0-	-427	-0-	8340	3	23	9	N	21					151

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	4130	3	3	9	N	3					146
12	4309	X	4237	-0-	-72	-0-	4233	3	4	9	N	4					150
01	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	4258	3	6	9	N	5					155
02	3864	X	3567	-0-	-297	-0-	3546	3	21	9	N	19					174
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4350	3	9	9	N	8					182
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4094	3	8	9	N	7					189

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

11	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	2619	3	9	9	N	8					131
12	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	2649	3	9	9	N	8					139
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2910	3	14	9	N	13					152
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2691	3	13	9	N	12					164
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	3	7	9	N	6					170
04	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	2588	3	10	9	N	9					179

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

11	10470	X	10197	-0-	-273	-0-	10154	3	43	9	N	39					224
12	10819	X	10507	-0-	-312	-0-	10456	3	51	9	N	46	163	1			107
01	10726	X	10709	-0-	-17	-0-	10629	3	80	9	N	73					180
02	9632	X	7594	-0-	-2038	-0-	7536	3	58	9	N	53					233
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10572	3	69	9	N	63	162	1			134
04	10350	X	10252	-0-	-98	-0-	10200	3	52	9	N	47					181

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	175	1	3181	2	N	-0-					3
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					3
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	373	1	3137	2	N	-0-					3
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	134	1	2942	2	N	-0-					3
*03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					3
*04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

11	5160	X	5157	-0-	-3	-0-	45	1	5112	3	N	-0-					77
12	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	47	1	4891	3	N	-0-					77
01	5332	X	4996	-0-	-336	-0-	47	1	4949	3	N	-0-					77
02	4816	X	3192	-0-	-1624	-0-	41	1	3151	3	N	-0-					77
03	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	47	1	5069	3	N	-0-					77
04	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	4695	3	138	9	N	125					202

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SIMMONS GU WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			6
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	31 7		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			26
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					37
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					37
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					37
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					37
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

11	9090 X	6632	-0-	-2458	-0-	729	1	5775	2	N	116	176	1			227
						128	9									
12	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	771	1	10090	2	N	252	384	1			95
						277	9									
01	10788 X	10358	-0-	-430	-0-	775	1	9345	2	N	216	191	1			120
						238	9									
02	9744 X	2657	-0-	-7087	-0-	454	1	2116	2	N	79					199
						87	9									
03	11129 X	976	-0-	-10153	-0-	775	1	201	9	N	183	193	1			189
04	10770 X	9874	-0-	-896	-0-	750	1	8913	2	N	192	189	1			192
						211	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

11	4800 X	2772	-0-	-2028	-0-	427	1	2305	2	Y	36	177	1			76
						40	9									
12	4712 X	4403	-0-	-309	-0-	445	1	3853	2	Y	95					171
						105	9									
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	429	1	5087	2	Y	95	182	1	1	8	83
						105	9									
02	4256 X	4219	-0-	-37	-0-	311	1	3799	2	Y	99					182
						109	9									
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	332	1	4875	2	Y	174	183	1			173
						191	9									
*04	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	366	1	4828	2	Y	86	179	1			80
						95	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	2	N	78					182
							86	9									
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	715	1	8570	2	N	455	380	1			257
							501	9									
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	448	1	4817	2	N	229	189	1			297
							252	9									
03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	775	1	6016	2	N	239	379	1			157
							263	9									
*04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	750	1	5384	2	N	233	196	1			194
							256	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

11	5370	X	4805	-0-	-565	-0-	4720	2	85	9	N	77					214
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6015	2	92	9	N	84	194	1			104
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12986	2	221	9	N	201	201	1			104
02	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13735	2	202	9	N	184	198	1			90
03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	13956	2	403	9	N	366	374	1			82
*04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9502	2	200	9	N	182					264

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

11	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	4334	2	109	9	N	99					174
12	4805	X	3322	-0-	-1483	-0-	3221	2	101	9	N	92	192	1			74
01	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	675	1	3649	2	N	100					174
							110	9									
02	4172	X	3336	-0-	-836	-0-	330	1	2966	2	N	36					210
							40	9									
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	775	1	4693	2	N	112	190	1			132
							123	9									
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	750	1	4251	2	N	146	201	1			77
							161	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	77	1	4823	2	Y	50					230
							55	9									
12	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	85	1	4645	2	Y	68	181	1			117
							75	9									
01	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	82	1	4455	2	Y	64	1	8			180
							70	9									
02	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	49	1	3462	2	Y	28					208
							31	9									
03	5115	X	4367	-0-	-748	-0-	34	1	4272	2	Y	55	176	1			87
							61	9									
04	4950	X	4529	-0-	-421	-0-	53	1	4413	2	Y	57					144
							63	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2788	-0-	-1592	-0-	800	1	1929	2	Y	54					158
							59	9									
12	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	844	1	2436	2	Y	67					225
							74	9									
01	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	759	1	2523	2	Y	82	182	1	1	8	124
							90	9									
02	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	546	1	2802	2	Y	31					155
							34	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	592	1	2906	2	Y	82					237
							90	9									
04	3270	X	2410	-0-	-860	-0-	700	1	1626	2	Y	76	184	1			129
							84	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1-8-2021

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	30	1	8266	2	N	80	200	1			179
							88	9									
12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	8710	2	N	94					273
							103	9									
01	7471	X	6532	-0-	-939	-0-	31	1	6421	2	N	73	197	1			149
							80	9									
02	6748	X	4061	-0-	-2687	-0-	21	1	3979	2	N	55					204
							61	9									
03	7471	X	5886	-0-	-1585	-0-	31	1	5758	2	N	88					292
							97	9									
04	7230	X	5346	-0-	-1884	-0-	30	1	5214	2	N	93	191	1			194
							102	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6816	-0-	-294	-0-	30	1	6708	2	N	71	194	1			256
							78	9									
12	7347	X	6551	-0-	-796	-0-	31	1	6414	2	N	96					352
							106	9									
01	6913	X	6837	-0-	-76	-0-	31	1	6715	2	N	83	198	1			237
							91	9									
02	6356	X	4125	-0-	-2231	-0-	16	1	4047	2	N	56					293
							62	9									
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	31	1	7301	2	N	140	196	1			237
							154	9									
04	6810	X	6804	-0-	-6	-0-	30	1	6695	2	N	72					309
							79	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					162
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	128	1	1	7	33
*12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					33
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					33
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

10	5332	X	4743	-0-	-589	-0-	4532	2	211	9	Y	192	220	1			105
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6185	2	448	9	Y	407	290	1			204
*12	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5141	2	453	9	Y	412	362	1			254
*01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5283	2	403	9	Y	366	393	1			227
*02	4816	X	3612	-0-	-1204	-0-	3399	2	213	9	Y	194	190	1			231
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4414	2	187	9	N	170	190	1			256
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5405	2	229	9	N	208	190	1			267
*12	5766	X	4386	-0-	-1380	-0-	4204	2	182	9	N	165	184	1			248
*01	5766	X	4269	-0-	-1497	-0-	4067	2	202	9	N	184	189	1			243
*02	5208	X	3358	-0-	-1850	-0-	3228	2	130	9	N	118	190	1			171
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3069	2	125	9	N	114	183	1			98
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4262	2	194	9	N	176	188	1			86
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4086	2	175	9	N	159					245
*01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3988	2	217	9	N	197	196	1			246
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3003	2	120	9	N	109	190	1			165
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

10	7719	X	3977	-0-	-3742	-0-	3828	2	149	9	Y	135	210	1			110
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9266	2	184	9	Y	167	199	1			73
*12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9232	2	292	9	Y	265	110	1			228
*01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8527	2	338	9	Y	307	344	1			191
*02	5852	X	4253	-0-	-1599	-0-	4146	2	107	9	Y	97	234	1			54
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

10	5084	X	2756	-0-	-2328	-0-	2698	2	58	9	N	53					210
*11	4740	X	2098	-0-	-2642	-0-	2048	2	50	9	N	45					255
*12	4898	X	1195	-0-	-3703	-0-	1163	2	32	9	N	29	192	1			92
*01	4867	X	1346	-0-	-3521	-0-	1315	2	31	9	N	28					120
02	3472	X	600	-0-	-2872	-0-	583	2	17	9	N	15					135
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

10	5828	X	5085	-0-	-743	-0-	4932	2	153	9	N	139	189	1			240
11	5640	X	5065	-0-	-575	-0-	4909	2	156	9	N	142	185	1			175
*12	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	5128	2	138	9	N	125	188	1			112
*01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	N	191	196	1			107
*02	3080	X	3073	-0-	-7	-0-	2984	2	89	9	N	81					188
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

*10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5697	2	251	9	N	228	185	1			339
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5487	2	297	9	N	270	364	1			240
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5439	2	284	9	N	258	190	1			308
*01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5463	2	320	9	N	291	386	1			213
*02	5096	X	4009	-0-	-1087	-0-	3866	2	143	9	N	130	190	1			153
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4246	-0-	-745	-0-	4083	2	163	9	N	148	185	1			158
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4997	2	224	9	N	204	184	1			173
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4875	2	187	9	N	170	181	1			162
*01	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	4736	2	144	9	N	131	197	1			96
*02	4312	X	3941	-0-	-371	-0-	3807	2	134	9	N	122					218
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

10	4867	X	2251	-0-	-2616	-0-	2178	2	73	9	N	66	190	1			74
11	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	2293	2	107	9	N	97					171
*12	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2170	2	92	9	N	84	191	1			64
*01	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	1849	2	232	9	N	211	187	1			88
*02	2156	X	1299	-0-	-857	-0-	1259	2	40	9	N	36					124
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

*10	3906	X	2658	-0-	-1248	-0-	2559	2	99	9	N	90					243
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2553	2	70	9	N	64	180	1			124
*12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2277	2	73	9	N	66					190
*01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2191	2	81	9	N	74	195	1			69
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2426	2	50	9	N	45					114
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2700	2	179	9	N	163	188	1			215
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2924	2	187	9	N	170	182	1			192
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2888	2	207	9	N	188	188	1			192
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2786	2	183	9	N	166	195	1			163
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3098	2	141	9	N	128	190	1			101
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3269	2	157	9	Y	143	155	1			116
11	3120	X	1938	-0-	-1182	-0-	1815	2	123	9	Y	112	168	1			49
*12	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	2755	2	194	9	Y	176	73	1			152
*01	3255	X	1845	-0-	-1410	-0-	1621	2	224	9	Y	204	229	1			127
*02	2912	X	1805	-0-	-1107	-0-	1742	2	63	9	Y	57	152	1			32
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3038	X	238	-0-	-2800	-0-	3473	1	56	9	N	51	194	1			39
11	2940	X	926	-0-	-2014	-0-	873	2	53	9	N	48	192	1			28
*12	2945	X	1192	-0-	-1753	-0-	1192	2			N	-0-					28
*01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					28
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	3220	2	7	9	N	6					34
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					34
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8231	2	161	9	N	146	186	1			262
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7194	2	184	9	N	167	190	1			234
*12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6065	2	143	9	N	130	189	1			175
*01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5191	2	100	9	N	91					266
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4131	2	55	9	N	50	199	1			117
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15021	2	299	9	N	272	181	1			231
11	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12197	2	234	9	N	213	366	1			68
*12	15283	X	12031	-0-	-3252	-0-	11804	2	227	9	N	206	190	1			84
*01	15283	X	7281	-0-	-8002	-0-	7163	2	118	9	N	107					191
*02	13804	X	6670	-0-	-7134	-0-	6550	2	120	9	N	109					300
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	4467	-0-	-2384	-0-	4347	2	120	9	N	109	182	1			183
11	6630	X	3702	-0-	-2928	-0-	3568	2	134	9	N	122	191	1			109
*12	6262	X	3823	-0-	-2439	-0-	3683	2	140	9	N	127					236
*01	5518	X	3165	-0-	-2353	-0-	3046	2	119	9	N	108	199	1			145
*02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4479	2	75	9	N	68					213
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4089	2	130	9	N	118	181	1			133
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3164	2	91	9	N	83					212
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3777	2	80	9	N	73	191	1			94
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5075	2	184	9	N	167	188	1			73
*02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6277	2	68	9	N	62					135
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3468	2	402	9	N	365	371	1			307
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3151	2	323	9	N	294	364	1			207
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3289	2	377	9	N	343	378	1			172
*01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3342	2	382	9	N	347	389	1			130
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2982	2	204	9	N	185	194	1			121
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

*10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5588	2	183	9	Y	166	252	1			95
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5062	2	182	9	Y	165	172	1			88
*12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5475	2	184	9	Y	167	174	1			81
*01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4943	2	185	9	Y	168	161	1			88
*02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4365	2	121	9	Y	110					198
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

10	12772	X	12309	-0-	-463	-0-	12156	2	153	9	Y	139	158	1			76
*11	12360	X	11568	-0-	-792	-0-	11560	2	8	9	Y	7	83	1			-0-
*12	12555	X	12316	-0-	-239	-0-	12316	2			Y	-0-					-0-
*01	12555	X	11917	-0-	-638	-0-	11917	2			Y	-0-					-0-
*02	11228	X	9738	-0-	-1490	-0-	9738	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

10	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4393	2	171	9	N	155	190	1			170
11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	4323	2	154	9	N	140	190	1			115
*12	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4423	2	105	9	N	95					210
*01	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	4367	2	166	9	N	151	197	1			164
*02	4172	X	3956	-0-	-216	-0-	3837	2	119	9	N	108	200	1			72
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3422	-0-	-701	-0-	3411	2	11	9	N	10					181
11	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	3320	2	64	9	N	58					239
*12	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	2916	2	41	9	N	37					276
*01	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	2790	2	1	9	N	1					277
*02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	2405	2	6	9	N	5					282
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	2771	2	366	9	N	333	366	1			258
11	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	2756	2	480	9	N	436	365	1			317
*12	4123	X	1519	-0-	-2604	-0-	1189	2	330	9	N	300	374	1			243
*01	4123	X	2892	-0-	-1231	-0-	2515	2	377	9	N	343	363	1			223
*02	3724	X	1987	-0-	-1737	-0-	1700	2	287	9	N	261	200	1			284
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4848	-0-	-453	-0-	4562	2	286	9	N	260	184	1			538
11	5130	X	4484	-0-	-646	-0-	4245	2	239	9	N	217	568	1			180
*12	6076	X	4637	-0-	-1439	-0-	4381	2	256	9	N	233	187	1			226
*01	6076	X	4626	-0-	-1450	-0-	4348	2	278	9	N	253	194	1			285
*02	3976	X	3706	-0-	-270	-0-	3468	2	238	9	N	216	196	1			305
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	2956	2	292	9	N	265	190	1			298
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2894	2	250	9	N	227	376	1			139
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3188	2	184	9	N	167	182	1			124
*01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2919	2	215	9	N	195	191	1			128
*02	1204	X	812	-0-	-392	-0-	694	2	118	9	N	107					235
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1041	2	91	9	N	83					297
*12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2494	2	65	9	N	59					356
*01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	12	2	163	9	N	148	195	1			309
*02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	380	2	108	9	N	98	192	1			215
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5759	-0-	-38	-0-	5602	2	157	9	N	143	185	1			277
11	5490	X	5443	-0-	-47	-0-	5288	2	155	9	N	141	185	1			228
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5753	2	107	9	N	97	184	1			141
*01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5578	2	97	9	N	88					229
*02	4648	X	4113	-0-	-535	-0-	4055	2	58	9	N	53					282
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	146	1			33
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10448	2	721	9	N	655	731	1			299
*11	10590	X	10179	-0-	-411	-0-	9720	2	459	9	N	417	371	1			345
*12	10943	X	10591	-0-	-352	-0-	9945	2	646	9	N	587	569	1			363
*01	10540	X	10191	-0-	-349	-0-	9518	2	673	9	N	612	750	1			225
*02	8932	X	6839	-0-	-2093	-0-	6431	2	408	9	N	371	190	1			406
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	2498	2	717	9	N	652	725	1			256
*11	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	2438	2	645	9	N	586	551	1			291
*12	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	2077	2	585	9	N	532	563	1			260
*01	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2341	2	640	9	N	582	574	1			268
*02	2940	X	1529	-0-	-1411	-0-	1230	2	299	9	N	272	173	1			367
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	63	514	7			292
12	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	6317	2	116	9	N	105	192	1			205
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	86	185	1			106
02	6076	X	1214	-0-	-4862	-0-	1211	2	3	9	N	3					109
*03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6813	2	100	9	N	91					200
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					200

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	2651	-0-	-1939	-0-	2601	2	50	9	N	45	395	7			183
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4015	2	87	9	N	79					262
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3942	2	68	9	N	62	276	1			48
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					48
*03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3804	2	77	9	N	70					118
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					118

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

11	3690 X	3645	-0-	-45	-0-	3566	2	79	9	N	72	281	7			283
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4354	2	87	9	N	79	192	1			170
01	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3409	2	56	9	N	51	65	1			156
02	3360 X	1473	-0-	-1887	-0-	1460	2	13	9	N	12					168
*03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4434	2	87	9	N	79					247
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					247

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4741	2	108	9	N	98	193	1	446	7	254
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5728	2	186	9	N	169	348	1			75
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6743	2	172	9	N	156	130	1			101
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4557	2	52	9	N	47					148
*03	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7149	2	190	9	N	173	192	1			129
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					129

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

11	8730 X	7998	-0-	-732	-0-	7736	2	262	9	N	238	192	1	567	7	325
12	9021 X	8279	-0-	-742	-0-	7994	2	285	9	N	259	385	1			199
01	8370 X	7872	-0-	-498	-0-	7639	2	233	9	N	212	185	1			226
02	7560 X	6166	-0-	-1394	-0-	5991	2	175	9	N	159	154	1			231
*03	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8306	2	292	9	N	265	190	1			306
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					306

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2089	2	29	9	N	26	318	7			204
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2240	2	100	9	N	91	189	1			106
01	1550 X	883	-0-	-667	-0-	873	2	10	9	N	9					115
02	1400 X	133	-0-	-1267	-0-	133	2			N	-0-					115
03	2201 X	467	-0-	-1734	-0-	467	2			N	-0-					115
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					115

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

11	8970 X	5104	-0-	-3866	-0-	5047	2	57	9	N	52	496	7			273
12	9424 X	6952	-0-	-2472	-0-	6835	2	117	9	N	106	279	1			100
01	9424 X	7632	-0-	-1792	-0-	7476	2	156	9	N	142					242
02	8512 X	3517	-0-	-4995	-0-	3504	2	13	9	N	12					254
03	8959 X	7944	-0-	-1015	-0-	7764	2	180	9	N	164	191	1			227
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					227

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

11	5340 X	4527	-0-	-813	-0-	4265	2	262	9	N	238	191	1	1400	7	157
12	5487 X	3227	-0-	-2260	-0-	3033	2	194	9	N	176	181	1			152
01	5487 X	2543	-0-	-2944	-0-	2375	2	168	9	N	153	180	1			125
02	4928 X	1926	-0-	-3002	-0-	1831	2	95	9	N	86					211
03	4681 X	524	-0-	-4157	-0-	450	2	74	9	N	67					278
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					278

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5433	2	261	9	N	237	193	1	320	7	459
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6255	2	294	9	N	267	262	1			464
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7534	2	294	9	N	267	381	1			350
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2695	2	61	9	N	55					405
*03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1750	2	65	9	N	59					464
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6125	-0-	-2245	-0-	6038	2	87	9	N	79	162	1	548	7	123
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8538	2	193	9	N	175	188	1			110
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8438	2	177	9	N	161	71	1			200
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	N	34					234
03	6324	X	4588	-0-	-1736	-0-	4525	2	63	9	N	57					291
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					291

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3399	2	119	9	N	108	135	7			140
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2725	2	147	9	N	134					274
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9563	2	428	9	N	389	357	1			306
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2367	2	36	9	N	33					339
*03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7821	2	113	9	N	103					442
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3450	2	251	9	N	228	193	1			221
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3633	2	129	9	N	117	118	1			220
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3527	2	177	9	N	161	187	1			194
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3902	2	86	9	N	78					272
*03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6738	2	172	9	N	156					428
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					428

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4255	2	121	9	N	110					262
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4261	2	355	9	N	323	187	1			398
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4131	2	281	9	N	255	374	1			279
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1085	2	110	9	N	100					379
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					379
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-	2	7			20
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					20
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					20
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					20
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					94
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					94
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					94
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					94
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					94
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

11	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	2534	3		N	-0-			82
12	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-			82
01	2573 #	2173	-0-	-400	-0-	2173	3		N	-0-			82
02	2352 #	1771	-0-	-581	-0-	1771	3		N	-0-			82
03	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			82
04	2760 #	2614	-0-	-146	-0-	2614	3		N	-0-			82

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	224	-0-	-466	-0-	224	2		N	-0-			84
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2		N	-0-			84
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			84
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			84
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			84
04	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2		N	-0-			84